

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Российская Федерация, 454080, г. Челябинск, ул. Соли Каввой, 75 тел. 8-351) 232-32-32 (т/ф), tarif@tarif74.ru

**Экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
ФГУП «ПО «Маяк»
с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.**

Дело № 06/29-передача э/э_2023,2021-2025 гг.) от 19.05.2022

г. Челябинск
29 октября 2022года

Оглавление

1. Основание для проведения экспертизы.....	3
2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулирующую деятельность.....	4
3. Основные направления деятельности ФГУП «ПО «Маяк».....	5
4. Оценка достоверности данных.....	5
5. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	7
6. Оценка финансового состояния ФГУП «ПО «Маяк».....	17
7. Анализ основных технико-экономических показателей организации.....	17
8. Данные о наличии приборного учета ресурсов на этапах транспортировки и потребления услуг.....	12
9. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ФГУП «ПО «Маяк».....	12
10. Анализ экономической обоснованности расходов ФГУП «ПО «Маяк» по статьям расходов.....	19

Согласно постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 19.05.2022 № 37/9 «Об открытии дел об установлении цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций Челябинской области» открыто дело в отношении ФГУП «ПО «Маяк» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. (Акт осмотра Интернет-сайта Общества и Анализ соответствия опубликованного тарифного предложения на 2023 гад материалам тарифного дела, представленным на бумажном носителе и в электронном виде прилагаются).

Основания для установления тарифа:

1. владение ФГУП «ПО «Маяк» электросетевым комплексом на праве хозяйственного ведения;
2. соответствие организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1. Основание для проведения экспертизы.

Данное экспертное заключение выполнено на основании нормативных актов согласно таблице:

Таблица 1		
№	Реквизиты	Название
1		Гражданский кодекс Российской Федерации
2		Налоговый кодекс Российской Федерации
3		Трудовой Кодекс Российской Федерации
4	ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ	
4.1	17.08.1995 № 147-ФЗ	О естественных монополиях
4.2	26.03.2003 № 35-ФЗ	Об электроэнергетике
4.3	23.11.2009 № 261-ФЗ	Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности
4.4	18.07.2011 № 223-ФЗ	О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц
5	ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства РФ	
5.1	29.12.2011 № 1178	О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике
5.2	6.07.1998 № 700	О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике
5.3	21.01.2004 № 24	Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
		Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
5.4	27.12.2004 № 861	
5.5	4.05.2012 № 442	Основное положение функционирования розничных рынков электрической энергии
6	ПРИКАЗЫ ФАС РФ	
6.1	6.08.2004 № 20-9/2	Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке
6.2	26.10.2010 № 254-9/1	Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
6.3	13.10.2010 № 481-9	Об утверждении порядка рассмотрения документов, представляемых для принятия решения о введении, изменении или прекращении регулирования деятельности субъектов естественных монополий, и перечня таких документов
6.4	17.02.2012 № 98-9	Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Реквизиты	Название
6.5	19.06.2018 № 834/18	Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов
6.6	11.09.2014 № 215-9/1	Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
6.7	24.10.2014 №1831-9	Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощностей, являющимися субъектами естественных монополий
6.8		Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 202 год
6.9		О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2021 годОб утверждении предельных, линейных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год
7	Приказы МИНЭНЕРГО	
7.1	13.12.2011 № 585	Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и «диспетчерскому» управлению в электроэнергетике
7.2	29.11.2016 № 1256	Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций
7.3	25.09.2017 № 887	Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций
8	Приказ РОССТАТа от 05.09.2018 № 543	Об утверждении статистического инструментария для организации Федеральной автономной службы федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики
9	Приказ ГОССТРОЯ РФ 3.04.2000 № 68	Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий

2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулирующую деятельность.

ФГУП «ПО «Маяк» действует на основании Устава, утвержденного Приказом Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 25.04.2008 № 38.

Руководитель организации генеральный директор Похлебаев Михаил Иванович. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 74 № 002635078 от 10 мая 2001 года, выданного Администрацией города Саярска за основным номером 02740117249.

Свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации: ИНН 742200795, КПП 741301001.

Имущество ФГУП «ПО «Маяк» находится в федеральной собственности, является неделимым и принадлежит организации на праве хозяйственного ведения и отражается на его самостоятельном балансе. В состав имущества ФГУП «ПО «Маяк» не может включаться имущество иной формы собственности. Собственником имущества является Госкорпорация «Росатом».

Полное наименование организации: Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк».

Сокращенное наименование организации: ФГУП «ПО «Маяк».

Местонахождение общества: Российская Федерация, 456784, г. Озерск, ул. Ленина, 31.

3. Основные направления деятельности ФГУП «ПО «Маяк».

В соответствии с Уставом, утвержденным Приказом Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 25.04.2008 № 38, основным видом деятельности ФГУП «ПО «Маяк» является переработка ядерных, специальных, нейдерных радиоактивных и других материалов с целью производства на их основе специальных изделий в соответствии с государственным заказом.

Не основной вид деятельности, подлежащий государственному регулированию – передача и распределение электрической энергии.

4. Оценка достоверности данных.

Дело об установлении тарифов открыто по инициативе Министерства, заявление от организации на установление тарифов на 2023 год долгосрочный период регулирования (2021-2025 гг.) в адрес Министерства не поступало.

Согласно п. 24 Правил в случае непредставления организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

В этой связи при анализе расходов организации на долгосрочный период регулирования экспертами были использованы материалы тарифного дела ФГУП «ПО «Маяк», представленный в целях регулирования на 2021 год (таблица 2):

Таблица 2

№	Наименование документа	кол-во листов
1	Заявление на передачу электроэнергию	11
2	Устав предприятия	24
3	Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе	1
4	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	1
5	Уведомление о государственной регистрации	1
6	Свидетельства о государственной регистрации права	
7	Свидетельства о государственной регистрации права в отношении недвижимых объектов, земельных участков, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии 46 штук	86
8	Выписки из Единого государственного реестра недвижимости	
9	Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости 12 штук	24
10	Учетная политика предприятия на 2020 год	108
11	Баланс предприятия на 31 декабря 2019 года	2
12	Реестр и копии платежных документов	
13	Реестр и копии платежных поручений по договору с АО "Атомэнергосбыт" на покупку электроэнергии в 2019 году	28
14	Расчетные таблицы по электроэнергии	
15	Таблицы по электроэнергии, в соответствии с "Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2044 № 20-Э/2: ПП.3, ПП.4, ПП.5, ПП.6, ПП.1, ПП.2, ПП.30,	10
16	Сведения об отпуске (передаче) электроэнергий распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей за 2019 год и копии подтверждающих документов	2
17	Расчетные таблицы для установления тарифа на передачу электроэнергии	
18	Таблицы по электроэнергии, в соответствии с "Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2044 № 20-Э/2: ПП.15, ПП.18.2, ПП.18.3,	3
19	Расчет расходов на оплату труда ПП.16, сведения о среднемесячной заработной плате по ЦС и П за 2019 год и плана по труду на 2021 год	2
20	Расчет амортизационных отчислений	13

Дополнительно в ответ на запрос Министерства (от 3.06.2020 № 06/2504) ФГУП «ПО «Маяк» письмом от 10.07.2020 № 193-5.3/497 представило актуализированное приложение № 2 «Перечень точек поставки» к договору поставки электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии.

В ответ на запрос дополнительных документов от 24.07.2020 № 06/4183 письмом от 10.08.2020 № 8099/05 представлены документы:

1	Устав предприятия	1
2	Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе	24
3	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	25
4	Свидетельство о государственной регистрации	26
5	Свидетельства о государственной регистрации права в отношении недвижимых объектов, земельных участков, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии	27
6	Учетная политика предприятия на 2020 год на электронном носителе	134
7	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2019 года	135
8	Реестр по выписанным счетам, платежные поручения договоров с АО "Атомэнергосбыт" за 2019 год	137
9	Таблицы по электроэнергии, в соответствии с "Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2044 № 20-Э/2	165
10	Сведения об отпуске (передаче) электроэнергий распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей за 2019 год и копии подтверждающих документов	177
11	Смета расходов на передачу электроэнергии таблица П.1.15	331
12	Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии таблица П.1.18.2	332
13	Расчет балансовой прибыли таблица П.21.3	333
14	Расчет НВБ, принимаемый при установлении тарифов на передачу	334
15	Расчет расходов на оплату труда таблица П.1.16	335
16	Сведения о численности в среднем месячной заработной плате работников ЦС и П за 2019 год и планы по труду на 2021 год	336
17	Расчет амортизационных отчислений	337
18	Копия доверенности на право подписи в обращении в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области	350

Письмом от 3.11.2020 № 1407/06 представлено дополнительные документы.

- Пояснительная записка к фактическим расходам по передаче электрической энергии за 2019 год стр. 1;
- Универсальный отчет по счету 23.03 ПРОЧИЕ РАБОТЫ, УСЛУГИ стр. 2;
- Универсальный отчет по счету 90 ПРОДАЖИ стр.4
- ОТЧЕТ по смете затрат - ЦС и П за Декабрь 2019 года стр 5
- Калькуляция себестоимости передачи электрической энергии от УС и П стр 6
- Штатное расписание цеха сетей и подстанции стр 16
- Справка о фактической численности работников цеха сетей и подстанции стр 20
- Расчет средней заработной платы по персоналу (основному, прочему, управленческому) цеха сетей и подстанций за 2019 год стр. 22
- Расчет нормативной численности стр. 23
- Указание об установлении плановых процентов накладных расходов по цеху сетей и подстанции с 01.01.2019 стр. 3
- Указание об установлении плановых процентов накладных расходов с 01.01.2019 стр. 23
- Исполнение сметы общезаявительных расходов за Декабрь 2019 стр. 31

Экспертами проведен визуальный осмотр всех представленных документов и материалов тарифного дела, по результатам которого установлено, что достоверность представленных сведений, указанных в плановых и аналитических документах,

подтверждается подписью руководителя организации, а также печатами и подписями других уполномоченных лиц.

5. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Организацией письмом от 8.07.2019 № 193-5.3/723 (вх. Министрства от 9.07.2019 № 7182/06) в составе материалов тарифного дела на 2020 год представлено:

- 1) перечень трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенных и используемых в административных границах Челябинской области;
- 2) перечень линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), расположенных и используемых в административных границах Челябинской области;
- 3) схемы соединений электрической сети;
- 4) скрин-шот официального сайта;
- 5) акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Имущество находится в федеральной собственности, является неделимым и принадлежит организации на праве хозяйственного ведения и отражается на его самостоятельном балансе. В состав имущества ФГУП «ПО «Маяк» не может включаться имущество иной формы собственности. Собственником имущества является Госкорпорация «Росатом».

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», внесенные изменения, в Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

В связи с чем, в адрес МУП «КОМЭТ» был направлен запрос от 07.06.2022 №06/2596 о предоставлении сведений на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации.

В ответ на запрос Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 07.06.2022 №06/2596, ФГУП «ПО «Маяк» письмом от 16.06.2022 № 193-5.3-5.3/16609 пакет документов на соответствие Критериям

отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.



Федеральное государственное унитарное предприятие – производственное

объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)

пр. Ленинский, д. 31, г. Озёрск, Челябинская обл., 456784

Телефон (35 30) 3 70 11, 3 31 05,

факс (35 30) 3 38 26

E-mail: mayak@po-mayak.ru

ОКПО 07622-4С, ОГРН 1027401172405,

ИНН 742205795, КПП 741301001

16.08.2022 № 93-5.3/16609

На № _____ от _____

О предоставлении информации о соответствии критериям

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Направлено в Ваш адрес следующие документы, подтверждающие соответствие критериям отнесения ФГУП «ПО «Маяк», как владельца объектов электросетевого хозяйства, к территориальной сетевой организации:

1. Перечень трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Челябинской области на 2 д. в 1 экз.
2. Перечень линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Челябинской области на 5 д. в 1 экз.
3. Скриншот официального сайта ФГУП ПО Маяк на 1 л. в 1 экз.
4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей для скачивания из Хранилища документов ЕИАС Мониторинг: https://regportal-tariff.ru/disclosure_file?r_guid=fa10672e-95e4-4811-bebe-9e71c951bfa6
https://regportal-tariff.ru/disclosure_file?r_guid=27c82171-50f2-4e8b-9e8a-e3de3c76c70
5. Схемы соединения электрической сети ФГУП «ПО «Маяк». Ссылка для скачивания:

https://egportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=31946dd6-79f6-4929-baa2-fc3e75139907

6. Документы, подтверждающие право собственности на объекты электросетевого хозяйства. Ссылка для скачивания:

https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3c826ab8-35da-45c0-87c5-827a4f2d7d45

7. Пояснительная записка о соответствии ФГУП «ПО «Маяк» Критериям на 2 л. в 1 экз.

Главный энергетик –
начальник службы

В.А. Гробовский

Аристархов Борис Вячеславович

№	Диагностическое наименование объекта электроснабжения	Уровень напряжения	Наименование объекта электропотребления	Наименование объекта электропотребления	Количество потребителей	Степень надежности электроснабжения	Адрес местонахождения объекта	№ акт разграничения балансовой принадлежности	Объем инвестиций в объект ОЭС в 2011, 2012, 2013 гг., тыс. руб.	Объем инвестиций в объект ОЭС в 2011, 2012, 2013 гг., тыс. руб.
1	РЭС 110кВ "Восток-1"	110	40	Исходные данные	29	I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная	309 102,219	141 318,536
2	РЭС 110кВ "Восток-2"	110	40	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
3	РЭС 110кВ "Восток-3"	110	50	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
4	РЭС 110кВ "Восток-4"	110	50	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
5	РЭС 110кВ "Восток-5"	110	50	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
6	РЭС 110кВ "Восток-6"	110	50	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
7	РЭС 110кВ "Восток-7"	110	50	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
8	РЭС 110кВ "Восток-1"	110	6,3	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
9	РЭС 110кВ "Восток-12"	110	16	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
10	РЭС 35кВ "Восток-1"	35	10,3	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
11	РЭС 35кВ "Восток-12"	35	6,3	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
12	РЭС 110кВ "Восток-1"	110	35	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
13	РЭС 110кВ "Восток-12"	110	6,3	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
14	РЭС 110кВ "Восток-1"	110	6	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		
15	РЭС 110кВ "Восток-12"	110	6,3	Исходные данные		I	г. Москва, м. Южная	г. Москва, м. Южная		

№	Длительность нахождения объекта электроснабжения заказчика	Уровень напряжения	Исходная мощность трансформатора, МВА	Запасная мощность объектов электроснабжения заказчика и установка на балансе	Комплексно-проектный отдел	Категория надежности и последствия нарушения	Адрес эксплуатации объекта	Вид разрешенной деятельности	Вид деятельности	Объем поставки электроэнергии потребителям в 2021, тыс. кВт	Объем поставки электроэнергии потребителям в 2021, тыс. кВт
						I II III					
16	ТН-54	6	0,5	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1993 № 402858	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
17	КН-124	6	0,1	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1991 № 404585	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
18	ПН-39	6	0,5	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1993 № 404831	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
19	8.112-22	6	0,1	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.2002 № 402280	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
20	КН-41А	6	0,8	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.2002 № 404621	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
21	ПН-1493	6	-	Бизнес в РФ4101	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
22	ТН-4	6	1,0	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1994 № 402286	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
23	ТН-5	6	6,03	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1993 № 402288	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
24		6	1,08	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1993 № 402288	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			
25		6	1,08	Исходная мощность объекта электроснабжения заказчика 01.01.1993 № 402288	III	III	Волгоградская обл. г. Волгоград	ТН "Маяк"			

Б. В. Аристархов

26 May 2005

Иммануил-Иеремия

№ п/п	Наименование объекта, включенного в перечень объектов, подлежащих изъятию	Дополнительные сведения об объекте, включенном в перечень	Уровень управления объектом	Материальный объект	Противоправность владения, пользования, распоряжения объектом	Законные основания владения, пользования, распоряжения объектом	Адрес местонахождения объекта	№ акта разграничения границ территории, принадлежащей объекту	Объем земельного участка, принадлежащего объекту	Объем похищенного имущества, стоимость похищенного имущества в 2021 г., тыс. руб.
10						Свидетельство государственного регистрационного права от 12.04.2010 № 74-АИ/76114	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
29		0116.014.17.19	6	238			Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
30		6316.04.01.14.014.087 ПРШ/ДО ДАНИЯ 295	6	0,248		Свидетельство государственного регистрационного права от 06.09.2010 № 74-АИ/796856	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
31						Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
32		6316.04.01.14.014.087 ПРШ/ДО ДАНИЯ 295	6	0,965		Свидетельство государственного регистрационного права от 06.09.2010 № 74-АИ/796856	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
33		0116.014.17.19	6	1.419		Свидетельство государственного регистрационного права от 12.04.2010 № 74-АИ/76114	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			
34		6316.04.01.14.014.087 ПРШ/ДО ДАНИЯ 295	6	0,965		Свидетельство государственного регистрационного права от 06.09.2010 № 74-АИ/796856	Челябинская обл., г.Орск, «19» мая 2021 г. в соответствии с решением Челябинского городского суда от 12.04.2010 № 74-АИ/76114			

[illegible]

№ п/п	Наименование территории, на которой проводится обследование	Достоверные сведения о населенном пункте (населенный пункт)	Уровень обследования	Матрица обследования	Безопасность населения	Продолжительность обследования	Задачи исследования	Адрес исследования	Источники информации	Объем исследования	Оценки качества исследования
10											
33		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			1,00	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
34		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			5,52	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
35		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			0,508	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
36		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6				Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
37		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			3,54	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
38		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			1,34	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			
39		КП 640 ОТ ПП-20 30 71-04	6			0,57	Содержательное исследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Муниципальный округ, г.Одесса, г.Измайловский район			

Согласно пункту 2 Постановления при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства и установление в отношении организации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год могут быть только в случае соответствия Критериям:

- владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА;
- владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км;
- отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных;
- наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
- наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».


Проведенный экспертами на основании представленной Министерству информации, показал, что организация удовлетворяет Критериям и является территориальной сетевой организацией:

Таблица 3

Технические характеристики								
		Соот.кр.	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности		15	МВА	39,6	367,3	32,6	6,19	
Протяженность линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), используемых для осуществления регулируемой деятельности		20	км	224,922	66,372	65,904	91,526	1,12
Контактная информация								
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению				8-999-372-03-17				
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"				www.po-mayak.ru				
Наличие фактов:								
применения МПРиЭ понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и				1				

собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии – объекты для производства электрической энергии и мощности с целью ее продажи в собственности ФГУП «ПО «Маяк» отсутствуют.

Инженер-энергетик

 15.06.2022

Б.В. Аристархов

Анализ соответствия ОГУП «ПО»Маяк» Критериям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее-Постановление).

качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;	
корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления, неосторожных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	отсутствуют
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствуют
Вывод	организация соответствует Критериям

6. Оценка финансового состояния ФГУП «ПО «Маяк».

Данные бухгалтерского учета ФГУП ПО «Маяк» являются закрытыми, в материалах тарифного дела отсутствуют.

Поскольку передача электрической энергии не является основным видом деятельности организации, специалисты Министерства считают анализ финансово-хозяйственной деятельности ФГУП ПО «Маяк» не показательным в рамках настоящего регулирования.

7. Анализ основных технико-экономических показателей организации.

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице 6.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Период регулирования			
			2019 факт	2020 план	2021 план	2023 план
I	Технические показатели					
1	Воздушные линии электрических сетей 110 кВ	км	56,25	56,25	56,25	56,25
2	Воздушные линии электрических сетей 35 кВ	км	70,58	70,58	70,58	70,58
3	Воздушные линии электрических сетей 1-20 кВ	км	52,10	52,10	52,10	52,10
4	Кабельные линии электрических сетей 3-10 кВ	км	42,28	42,28	42,28	42,28
5	Воздушные линии электрических сетей 0,4 кВ	км	x	x	x	x
6	Кабельные линии электрических сетей до 1 кВ	км	2,37	2,37	2,37	2,37
7	Подстанция 110 кВ	шт.	8	8	8	8
8	Подстанция 35 кВ	шт.	1	1	1	1
9	Годовой объем технического обслуживания сетевого хозяйства	у.е.	2 148,25	2 148,25	2 148,25	2 148,25
10	Установл. мощность трансформаторов обслуживания	MVA	240,51	240,51	240,51	240,51
II	Энергетические показатели					
I.	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	492018	454 375,9	747911,00	454 155,4
I.1	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт.ч	311382	316 786,9	333 592,00	316 566,4
I.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт.ч	180636	137 589,0	141 318,0	137 589,2
I.3	Доля эл. энергии, отпускаемой сторонним потребителям	%	36,71	30,28	29,86	29,86
2.	Потери эл. энергии, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	19662	8 509,1	9 220,5	9 220,5
2.1	Потери эл. энергии собственные	тыс.кВт.ч	15374	4 781,6	5 418,6	5 418,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования			
			2019 факт	2020 план	2021 план	2023 план
2.2	Потери эл. энергии на сторону, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	4288	3 727,5	3 798,0	3 801,2
2.2.1	нормативные потери	тыс.кВт.ч	3 948,0	3 727,5	3 798,0	3 801,2
2.2.2	сверхнормативные	тыс.кВт.ч	340	0	0	0
III Экономические показатели						
1	Среднегодовые собств. затраты по передаче эл. энергии	тыс. руб. / у.е.	47,04	7,71	10,71	10,71
2	Численность персонала	чел. / у.е.	0,021 (44,51 чел)	0,021 (45 чел)	0,021 (46 чел)	0,021 (46 чел)

Полезный отпуск электрической энергии на 2023 год

Полезный отпуск принят по заявке организации, направленной в адрес Министерства в срок до 1.09.2023 в формате шБЛБна ФАС России FORM3.2021 «Форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу

Величина потерь электрической энергии

Величина потерь электрической энергии, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Министерством в рамках показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2023 год в размере 3,3016 тыс. кВт.ч.

8. Данные о наличии приборного учета ресурсов на этапах транспортировки и потребления услуг.

Полезный отпуск электрической энергии определяется по приборам коммерческого учета электроэнергии.

9. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ФГУП «ПО «Маяк».

Согласно нормам действующего законодательства ФГУП «ПО «Маяк» в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителям и уровень качества и надежности электроснабжения, а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности работы с потребителем (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества оказываемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ФГУП «ПО «Маяк»	2020	0,9600	1,0000	1,0100
	2021	0,9600	1,0000	1,0100
	2022	0,9600	1,0000	1,0100

Таблица

Исходные данные представлены ФГУП «ПЭ «Маяк» письмом от 23.03.2021 № 193-5.3-5.3/4860 (вх. Министерства от 30.04.2021 № 3274/06).

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации

по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания).

Со стороны ФГУП «ПО «Маяк» Минэнерго России нарушений не выявлено:

Таблица

Id TCO	ТСО	Нарушения		
		Нарушения п. 14 (2) а) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) б) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) в) ПП РФ 1220
2227	ФГУП "ПО "Маяк"	Нет нарушений	Нет нарушений	Нет нарушений

Расчетные показатели надежности представлены в таблице:

Таблица

№ п/п	Наименование ТСО	Показатели уровня надежности					Аннулирование показателя уровня надежности			Базовые показатели уровня надежности			
		Psaif					Psaif при проведении ремонтных работ, шт.	Psaif при проведении ремонтных работ, шт.	Psaif при проведении ремонтных работ, шт.	Psaif, шт.	Psaif, час.	Psaif, шт.	Psaif, шт.
		Плановые значения (РЗК)	Расчетные значения в Системе	Фактические значения (РЗК)	Расчетные значения в Системе	Фактические значения (РЗК)							
33	ФГУП "ПО "Маяк"	0	0,57989	0	0,13793	9,6839	0,2669	4,50546	1,00795	6	6	6	6



Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)

г. Ленинград, ул. Озерск.
Челябинская обл., 456784
Телефон (351-20) 7611, 33105,
факс (351-20) 33826

E-mail: mayak@pre-mayak.ru
ОКПО 07622740, ОГРН 1027401172295,
ИНН 7422000095 КПП 741301001

16.05.2022 № 193-53-53/6460

На № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Направляю в Ваш адрес отчет о сгруппированных фактических значениях показателей качества и надежности поставленных товаров и оказываемых услуг за 2021 год в части услуг по передаче электрической энергии (мощности).

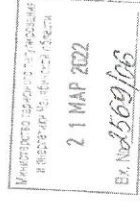
Дополнительно информирую Вас о размещении указанной информации, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», на официальном сайте ФГУП «ПО «Маяк»

Приложение на 1 л. в 1 экз.

И.о. главного энергетика –
начальника службы,

С.Б. Еаженин

Аристархов Борис Вячеславович
(351-20) 33113




21 MAR 2022

2569/16

6-9 1816

ФГУП «ГПО «Маяк»
(наименование государственной организации)

Обобщающие данные для расчета I	Продолжительность, препаратов м. «зе»	Количество точек присоединения потребителей электросети к электросетевой сети электросетевых организаций, шт.
1	2	3
1	0	58
2	0	58
3	0	58
4	2,42	58
5	52,31	58
6	20,41	58
7	0	58
8	0	58
9	2,25	58
10	1,0	58
11	10,85	58
12	3,43	58

Инженер-энергетик
Подпись:  Ф.И.О. Б.В. Аристархов
Должность: _____

Формула 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетей, организаций и организаций не урегулировано единой национальной (общероссийской) электросетевой, чей долгосрочный период реулирования начался после 2018 года

ФГУП "ГПС "Мая"

Наименование сетевой организации			
№ п/п	Наименование показателя	Составляющей	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт. в том числе в разбеге по уровню напряжения:		
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.		6
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.		2
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.		40
1.4	НН (до 1 кВ), шт.		10
			0.580
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{отд.}), час.		
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{отд.}), шт.		0.138
			9.084
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П _{рем.}), час.		
5	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П _{рем.}), шт.		

Инженер-энергетик		Б.В. Аристархов
Должность	подпись	Ф.И.О.

Фактические значения за 2021 год показателей надежности и качества, рассчитанные Министерством, представлены в таблице:

[illegible]

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказания услуг для ФГУП «ПО «Маяк» рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кан1} + \beta_2 \times K_{кан3}$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кан1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кан3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденный приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217.

Показатель считается достигнутым ($K_{кан3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186. В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кан3} = -1$).

$$K_{об} = 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0$$

В соответствии с п.5 приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-з/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» понижающий коэффициент в отношении ООО «Электросетевая компания» будет рассчитываться по формуле:

$$KNK_i = K_{об} \cdot P_{кор_i},$$

где:

KNK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями;

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

$$\text{начиная с 2013 года: } P_{кор2013} = 2\%.$$

$$KNK_{2023} = 0 \times 2,00\% = 0\%$$

Таким образом, ФГУП «ПО «Маяк» достигло установленных плановых значений показателей надежности корректировка составила 0,00 тыс. руб.

10. Анализ экономической обоснованности расходов МУП «КОММЕТ» по статьям расходов.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП «ПО «Маяк» на 2023 г. установлены в соответствии

с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

Расчет ФГУП «ПО «Маяк» на 2023 г. по статьям затрат с указанием причин отклонения варианта Министратва от варианта организации прилагается (приложение 1).

Корректировка валовой выручки произведена согласно п. 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-з (далее – Методические указания).

НВВ в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (($HBB_{i,ога}$ тыс. руб.) определяется по формуле:

$$HBB_{i,ога} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{от} \cdot \frac{Y_{от} - Y_{от,i-1}}{Y_{от,i-1}} \right) * (1 - X_i) + E \cdot P + Y + \Delta \Delta P_i + B_i + HBB_{i-2,ога} \cdot KHK_i, (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования $i > 1$;

PR_{i-1} - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{от}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$Y_{от}$, $Y_{от,i-1}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

HP_i - неподконтрольные расходы, распределяемые методом экономически обоснованных расходов, для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг; указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

B_i - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_i соответствует величине, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

- планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации";

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за которыми известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

$$B_i = (B_i^{мв} + B_i^{корр(П)} \cdot (1 + I_{i-1})) \cdot (1 + I_i) + B_i^{раср(с)}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{мв}$ - расход i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за которым известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{мв} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta NBV_i^{соз} + PO_i, \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 11/08-17)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

ΔV_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может приниматься как положительная, так и отрицательная значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta V_i = V_{i-2}^{факт} - V_{i-2}^{п},$$

где:

$V_{i-2}^{п}, V_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$\Delta NBV_i^{соз}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

$$\Delta PR_i = PR_{i-2}^{соз} \cdot (1 - X_{i-2}) \cdot (1 + ИПЦ_{i-2}^{ф}) \cdot (1 - K_{эл} \cdot НКД_{i-2}^{ф}) - PR_{i-2}^{соз} \quad (5),$$

$$iAF_{i-2}^{ф} = \frac{VE_{i-2}^{ф} - VE_{i-3}^{ф}}{VE_{i-3}^{ф}} \quad (6),$$

$$\Delta NP = NP_{i-2}^{рас(факт)} - NP_{i-2}^{рас(план)} \quad (7),$$

$$\Delta NBV^{соз} = NBV_{i-2}^{соз} - NBV_{i-2}^{ф} \quad (7.1)$$

где:

НВВ^{ср}_{г-2} - необходимая валовая выручка в части: содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

НВВ^ф_{г-2} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

КНК_г - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые услуги, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Подконтрольные расходы на 2023 г. в размере 20 961,61 тыс. руб. определены регулятором с учетом уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2022 год (20 507,57 тыс. руб.), и коэффициента индексации на 2023 год.

Таблица 17

Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание
		Вариант организации	Вариант Министерства	
индекс потребительских цен	I_i	%	3,95%	6% по данным прогноза социально-экономического развития РФ долгосрочный параметр регулирования
индекс эффективности подконтрольных расходов	X_i	%	7%	2%
количество активов		тыс. руб.	2148,25	2148,25
индекс изменения количества активов		%	0,00%	0%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	$K_{эл}$	%	75%	75%
максимальная возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		%	2,0%	2,0%
итого коэффициент индексации			0,9663	1,0388

Неподконтрольные расходы в НВВ на 2023 г. приняты в размерах согласно таблицы:

2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-стенового комплекса	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.5	Очищенные от социальных нужд (ЕСН) Прочие расходы	тыс.руб	0,00	-3,56	442,38	2504,69	252,78	2601,79	30,00%
2.6	неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Выплата дивидендов по п.87 Основ	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	Правильность на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.11	Возврат денежных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%		0,00%		0%	0%	0%	
2.13	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	438,44	442,38	2504,69	252,78	2601,79	

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» приняты в размере 438,64 тыс. руб. или 3,4% от ФОТ на 2023 г

Балансовые показатели определены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным ФАС России на 2023 год, согласно приложению 2.

Приложение:

1. Расчет НВВ, принимаемый при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ТСО - 2 лист.

2. Данные с величине затрат, полезном выпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО, учтенных в едином котловом тарифе на услуги по передаче электрической энергии, отпущаемой потребителям Челябинской области на 2023 г. - 1 лист.

Начальник Управления ценообразования в энергетическом комплексе

Е. С. Просвирин

Заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий

Е. Е. Апенкина

Главный специалист отдела регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий

М.И. Кузнецов

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ФГУП ПО «Маяк» 2021-2025

Расчет коэффициента индекса		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс эффективности подконтрольных предприятий	Индекс эффективности подконтрольных предприятий	%	3,6%	4,3%	6,0%	4,0%
	Расходов	%	2%	2%	2%	2%
	коэффициент активов (вариант ТСО)	г.с.	2148,25	2656,17	2148,25	
	коэффициент активов (вариант в тарифе)	г.с.	2148,25	2148,25	2148,25	2148,25
	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	расходов по количеству активов	%	75%	75%	75%	75%
	максимальная возможная корректировка коэффициента надежности и качества обслуживания с учетом достигнутого уровня надежности и качества обслуживания	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Итого коэффициент индекса		-	1,0221	1,0388	1,0192	1,0192

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 план	2020 факт	2021 план	2022 апрель	2022 утв.	Отклонение	2023 апрель	2023 утв.	Рост к 2022 г.	2023 в котл	Присоединение
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	19568,68	29124,85	20063,37	12403,24	20507,57	8104,33	0,00	20961,61	2,21	6198,75	
2.1	Оплата счетов ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						0,00			0,00		
2.2	Теплоснабжение	тыс.руб						0,00			0,00		
2.3	Арендная плата, всего	тыс.руб						0,00			0,00		
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб						0,00			0,00		
2.4	Налог (бук) учета налога на прибыль, всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.4.1	плата за акцию	тыс.руб						0,00			0,00		
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб						0,00			0,00		
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб						0,00			0,00		
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб	2494,51	2491,60	1460,19	1460,19	0,00	0,00	0,00	438,64	-41,40	132,59	30,04%
2.6	Прочие неконтролируемые расходы	тыс.руб						0,00			0,00		
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб						0,00			0,00		
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						0,00			0,00		
2.8	Выдающие доходы по п.87 Основ непереработанных	тыс.руб						0,00			0,00		
2.9	Аквотация ОС	тыс.руб	242,15	241,64				0,00	0,00	0,00	-100,00	0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						0,00			0,00		
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс.руб						0,00			0,00		
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0%	0%	0%	0%	0,0%	0,00	0,0%				
2.12	ИТОГО неконтролируемые расходы	тыс.руб	2736,66	2732,24	1460,19	1460,19	0,00	438,64	-46,58	132,59			
3	незаталангированных расходов или полученных убытков	тыс.руб	-5749,77	0,00	221,81	-109,18	-109,18	0,00	-166,39	-149,22	-166,39		
3.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением плановых параметров расчета тарифов	тыс.руб	-5431,13	-20,19	18879,12	0,00	18879,12	0,00	-100,00	0,00			
3.2	корректировка неконтролируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб	-170,20	-309,60	0,00	3309,60	0,00	0,00	-100,00	0,00			
3.3	корректировка фактических расходов на выполнение обязательств по обеспечению энергетической безопасности (поиску, не относящихся к капитальным вложениям)	тыс.руб				0,00		0,00	0,00				
3.4	корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб				22188,72	0,00	-22188,72	0,00	0,00			
3.5	корректировка НВВ с учетом изменения рыночного спроса и цен на энергетическую энергию	тыс.руб	-180,64	521,53	-34,31	0,00	-34,31	0,00	-106,58	-37,47			
3.6	корректировка НВВ с учетом достижения производственных показателей	тыс.руб	-137,99	-109,33	74,87	0,00	74,87	0,00	128,92	21,52			
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	16555,58	29124,85	13863,43	21858,57	7993,14	0,00	21233,85	-5,04	6164,95		
5	Рост НВВ к предыдущему году	тыс.руб	-2772%	75,92%	39,04%	-5,04%		0,00	165,58%	6164,95			
6	НВВ в млн		5759,13	7161,94		6164,95		0,00					
7	Тот Итого в таблице 100%	%	-31,33%	11,86%		11,92%		0,00	0,00%				

Расчет расходов на 2022 год, связанных с компетенцией в неравномерных расходах или на получение иного издателя, выявленных по итогам 2020 года

Копертировка по/контрольных документов в связи с изменением наименования предприятия и представителю предприятия

фактических значений указанного параметра					
ИП 2022	ИП 2020	ИП 2019	ИП 2018	ИП 2017	ИП 2016
факт ИП 2020	факт ИП 2019	факт ИП 2018	факт ИП 2017	факт ИП 2016	факт ИП 2015
%	%	%	%	%	%
3,4%	2 804,15	2 804,15	2 804,15	0,00%	19 568,68
19 790,33	4%	3,4%	2 804,15	2 804,15	2 804,15
ИП 2020	ИП 2019	ИП 2018	ИП 2017	ИП 2016	ИП 2015

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2023 г.

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*ч ес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
24	ФГУП ПО "Маяк"		137 589,20	19,0870	2 764,80	26 916	68,23	0,11303	6 164,95	9 387,04	15 551,99
	1 полугодие	3,39520	68 794,60	19,0870	1 382,40	26 916	68,23	0,11303	3 082,47	4 693,52	7 775,99
	2 полугодие	3,39520	68 794,60	19,0870	1 382,40	26 916	68,23	0,11303	3 082,47	4 693,52	7 775,99

без НДС