



10802 Bower Avenue
Williamsport, MD 21795

Jeffrey P. Trout

Telephone: 301.790.6116
Fax: 330.436.8124

September 19, 2023

VIA E-FILE

Mr. Andrew S. Johnston
Executive Secretary
Public Service Commission of Maryland
William Donald Schaefer Tower
6 St. Paul Street, 16th Floor
Baltimore, MD 21202

**RE: The Potomac Edison Company
Retail Tariff Filing for Electric Distribution Investment Surcharge
Case Nos. 9490 and 9695**

Dear Secretary Johnston:

Pursuant to Order No. 89072 in Case No. 9490, The Potomac Edison Company ("Potomac Edison" or "Company") filed a Distribution Base Rate Case on March 22, 2023 (Case No. 9695) to roll into distribution rate base the Electric Distribution Investment Surcharge ("EDIS") capital costs for 2019-2022 so that those costs will no longer be recovered through a surcharge. Enclosed for filing in anticipation of the Commission's final order in Case No. 9695, please find the clean and red-lined version of Page No. 5-10 to the Company's Maryland Tariff, Electric P.S.C. Md. No. 54. This revised tariff page is an update of the EDIS for the period of October 19, 2023 through December 31, 2023 to reduce EDIS rates to reflect the removal of 2019-2022 capital costs from the EDIS. After the EDIS rate reduction, the EDIS will only reflect recovery of capital installed on and after January 1, 2023. A residential customer using 1,000 kilowatt hours is expected to experience a reduction of \$0.91 or 88% to the EDIS.

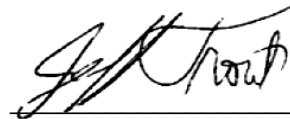
Since the removal of 2019-2022 capital costs from the EDIS and subsequent inclusion in distribution rate base was an uncontested item in the Case No. 9695 Distribution Base Rate Case and was not the subject of appeals filed to the Proposed Order of the Public Utility Law Judge, the Company is submitting this EDIS tariff filing to coincide with an anticipated October 19, 2023 effective date of new distribution base rates. The Company has only removed the capital costs and revenues associated from those costs for 2019-2022 in this EDIS update. All other aspects of the EDIS rate design remain consistent with Potomac Edison's tariff update filing made on November 29, 2022 (Maillog #300314) and subsequently approved on December 21, 2022. The Company has not updated contested items from the Distribution Base Rate Case that would subsequently affect 2023 capital recovery in the EDIS, such as the depreciation accrual rates and the rate of return.

Those items will be updated based upon the levels ultimately approved by the Commission in Case No. 9695, with any over/under-collections from levels included in the EDIS automatically reflected in the Company's deferral process, which will be presented to the Commission in the Company's regularly scheduled EDIS tariff reconciliation update scheduled to be filed in November 2023.

The development of the updated surcharge for October 19, 2023 through December 31, 2023 is shown in the accompanying schedules.

Should there be questions concerning the filing, please contact me.

Very truly yours,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "J. P. Trout", written over a horizontal line.

Jeffrey P. Trout
Senior Corporate Counsel

THE POTOMAC EDISON COMPANY

Electric P.S.C. Md. No. 54
Fifth Revision of
Original Page No. 5-10
Canceling
Fourth Revision
Original Page No. 5-10

ELECTRIC DISTRIBUTION INVESTMENT SURCHARGE

Effective for all Service rendered on and after October 19, 2023, there shall be a surcharge at rates set forth below to recover costs associated with incremental investments and enhancements for Electric Distribution Investments made by the Company and approved by the Commission. Applicable bills rendered shall include an amount equal to the surcharge rate times the number of kilowatt-hours. The resulting charge includes an adjustment for gross receipts tax and the Commission assessment factor, is in addition to any minimum charge set out in the Rate Schedule, and is added to the Customer's bill before any tax surcharge is levied against the Customer's total bill. Changes to the surcharge will be filed annually on or before December 1, to become effective the forthcoming 12-month period beginning January 1. Amounts billed hereunder shall be subject to late pay charges.

ELECTRIC DISTRIBUTION INVESTMENT SURCHARGE

<u>Schedule</u>	<u>Rate per kWh</u>
R	\$0.00012
C	0.00012
G	0.00012
C-A	0.00017
CSH	0.00017
PH	0.00008
PP	0.00000
OL	0.00015
AL	0.00015
MSL	0.00015
EMU	0.00015
MU	0.00015
LED	0.00015
Hag/Fred	0.00015

Rates for Service under each of the Company's Rate Schedules are subject to this surcharge.

ISSUED BY K. JON TAYLOR, SENIOR VICE PRESIDENT

Issued September 19, 2023

Effective October 19, 2023

THE POTOMAC EDISON COMPANY

Electric P.S.C. Md. No. 54

~~Fourth-Fifth~~ Revision of

Original Page No. 5-10

Canceling

~~Third-Fourth~~ Revision

Original Page No. 5-10

ELECTRIC DISTRIBUTION INVESTMENT SURCHARGE

Effective for all Service rendered on and after ~~January-October~~ 19, 2023, there shall be a surcharge at rates set forth below to recover costs associated with incremental investments and enhancements for Electric Distribution Investments made by the Company and approved by the Commission. Applicable bills rendered shall include an amount equal to the surcharge rate times the number of kilowatt-hours. The resulting charge includes an adjustment for gross receipts tax and the Commission assessment factor, is in addition to any minimum charge set out in the Rate Schedule, and is added to the Customer's bill before any tax surcharge is levied against the Customer's total bill. Changes to the surcharge will be filed annually on or before December 1, to become effective the forthcoming 12-month period beginning January 1. Amounts billed hereunder shall be subject to late pay charges.

ELECTRIC DISTRIBUTION INVESTMENT SURCHARGE

<u>Schedule</u>	<u>Rate per kWh</u>
R	\$0. 0040300012
C	0. 0040400012
G	0. 0040400012
C-A	0. 0044600017
CSH	0. 0044600017
PH	0. 0007000008
PP	0. 0000200000
OL	0. 0042900015
AL	0. 0042900015
MSL	0. 0042900015
EMU	0. 0042900015
MU	0. 0042900015
LED	0. 0042900015
Hag/Fred	0. 0042900015

Rates for Service under each of the Company's Rate Schedules are subject to this surcharge.

ISSUED BY ~~SAMUEL L. BELCHERK~~. ~~JON TAYLOR~~, ~~SENIOR VICE~~ PRESIDENT

Issued ~~November 29, 2022~~September 19, 2023

Effective ~~January 4~~October 19, 2023

~~Approved at Public Service Commission Administrative Meeting of December 21, 2022 in Case No. 9490.~~

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
EDIS In-Service Capital
Actual (Jan-Oct 2022); Forecasted (Nov-Dec 2022 and Jan-Dec 2023)

EDIS Program		Test Year ¹	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Underground Cable		\$ 5,122,134												
WBS PE-000604 (formerly PE-914067)														
Test Year \$/month (cumulative)			\$ 426,844.50	\$ 853,689.00	\$ 1,280,533.50	\$ 1,707,378.00	\$ 2,134,222.50	\$ 2,561,067.00	\$ 2,987,911.50	\$ 3,414,756.00	\$ 3,841,600.50	\$ 4,268,445.00	\$ 4,695,289.50	\$ 5,122,134.00
<u>2019</u>														
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC Total (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2020</u>														
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC Total (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2021</u>														
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC Total (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2022</u>														
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital FERC Total (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2023</u>														
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	31,456.26	\$ 47,184.39	\$ 55,048.46	\$ 62,912.52	\$ 62,912.52	\$ 78,640.66	\$ 78,640.66	\$ 94,368.79	\$ 94,368.79	\$ 78,640.66	\$ 62,912.52	\$ 39,320.33
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	470,921.87	\$ 706,382.81	\$ 824,113.28	\$ 941,843.74	\$ 941,843.74	\$ 1,177,304.68	\$ 1,177,304.68	\$ 1,412,765.62	\$ 1,412,765.62	\$ 1,177,304.68	\$ 941,843.74	\$ 588,652.34
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	57,696.23	\$ 86,544.34	\$ 100,968.40	\$ 115,392.45	\$ 115,392.45	\$ 144,240.57	\$ 144,240.57	\$ 173,088.68	\$ 173,088.68	\$ 144,240.57	\$ 115,392.45	\$ 72,120.28
In-Service Capital FERC Total (cumulative)		\$	560,074.36	\$ 1,400,185.90	\$ 2,380,316.03	\$ 3,500,464.75	\$ 4,620,613.47	\$ 6,020,799.37	\$ 7,420,985.27	\$ 9,101,208.35	\$ 10,781,431.43	\$ 12,181,617.33	\$ 13,301,766.05	\$ 14,001,859.00
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	7,482.78	\$ 23,210.91	\$ 31,074.98	\$ 38,939.04	\$ 38,939.04	\$ 54,667.17	\$ 54,667.17	\$ 70,395.30	\$ 70,395.30	\$ 54,667.17	\$ 38,939.04	\$ 15,346.85
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	112,022.37	\$ 347,483.30	\$ 465,213.77	\$ 582,944.24	\$ 582,944.24	\$ 818,405.17	\$ 818,405.17	\$ 1,053,866.11	\$ 1,053,866.11	\$ 818,405.17	\$ 582,944.24	\$ 229,752.83
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	13,724.71	\$ 42,572.83	\$ 56,996.88	\$ 71,420.94	\$ 71,420.94	\$ 100,269.06	\$ 100,269.06	\$ 129,117.17	\$ 129,117.17	\$ 100,269.06	\$ 71,420.94	\$ 28,148.77
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	133,229.86	\$ 413,267.04	\$ 553,285.63	\$ 693,304.22	\$ 693,304.22	\$ 973,341.40	\$ 973,341.40	\$ 1,253,378.58	\$ 1,253,378.58	\$ 973,341.40	\$ 693,304.22	\$ 273,248.45
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	133,229.86	\$ 546,496.90	\$ 1,099,782.53	\$ 1,793,086.75	\$ 2,486,390.97	\$ 3,459,732.37	\$ 4,433,073.77	\$ 5,686,452.35	\$ 6,939,830.93	\$ 7,913,172.33	\$ 8,606,476.55	\$ 8,879,725.00

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
EDIS In-Service Capital
Actual (Jan-Oct 2022); Forecasted (Nov-Dec 2022 and Jan-Dec 2023)

EDIS Program		Test Year ¹	January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
Recloser		\$ 316,779												
WBS PE-000602 (formerly PE-000417)														
Test Year \$/month (cumulative)			\$ 26,398.25	\$ 52,796.50	\$ 79,194.75	\$ 105,593.00	\$ 131,991.25	\$ 158,389.50	\$ 184,787.75	\$ 211,186.00	\$ 237,584.25	\$ 263,982.50	\$ 290,380.75	\$ 316,779.00
<u>2019</u>														
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 362			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2020</u>														
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 362			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2021</u>														
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 362			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2022</u>														
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital FERC 362			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Incremental In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<u>2023</u>														
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment								\$ 453,786.67	\$ 340,340.00	\$ 340,340.00	\$ 340,340.00	\$ 113,446.67	\$ 113,446.67
In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 453,786.67	\$ 794,126.67	\$ 1,134,466.67	\$ 1,474,806.67	\$ 1,588,253.33	\$ 1,701,700.00
Incremental In-Service Capital FERC 362			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 268,998.92	\$ 313,941.75	\$ 313,941.75	\$ 313,941.75	\$ 87,048.42	\$ 87,048.42
Incremental In-Service Capital (cumulative)			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 268,998.92	\$ 582,940.67	\$ 896,882.42	\$ 1,210,824.17	\$ 1,297,872.58	\$ 1,384,921.00

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
EDIS In-Service Capital
Actual (Jan-Oct 2022); Forecasted (Nov-Dec 2022 and Jan-Dec 2023)

[illegible]

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
EDIS In-Service Capital
Actual (Jan-Oct 2022); Forecasted (Nov-Dec 2022 and Jan-Dec 2023)

<u>2021</u>													
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 364	Pole, Tower, Fixture	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 365	O/H Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 369	Services	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 397	Comm Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 362		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 364		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 365		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 369		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 397		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
<u>2022</u>													
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 364	Pole, Tower, Fixture	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 365	O/H Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 369	Services	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital FERC 397	Comm Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 362		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 364		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 365		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 369		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC 397		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
<u>2023</u>													
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	185.23	\$	185.23
In-Service Capital FERC 364	Pole, Tower, Fixture	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	38,996.28	\$	38,996.28
In-Service Capital FERC 365	O/H Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	220,987.09	\$	220,987.09
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	111.09	\$	111.09
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	580.26	\$	580.26
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	18,886.27	\$	18,886.27
In-Service Capital FERC 369	Services	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	253.78	\$	253.78
In-Service Capital FERC 397	Comm Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	280,000.00	\$	560,000.00
Incremental In-Service Capital FERC 362		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	185.23	\$	185.23
Incremental In-Service Capital FERC 364		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	38,996.28	\$	38,996.28
Incremental In-Service Capital FERC 365		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	220,987.09	\$	220,987.09
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	111.09	\$	111.09
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	580.26	\$	580.26
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	18,886.27	\$	18,886.27
Incremental In-Service Capital FERC 369		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	253.78	\$	253.78
Incremental In-Service Capital FERC 397		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	280,000.00	\$	280,000.00
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	280,000.00	\$	560,000.00
In-Service Capital FERC 362	Station Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	555.69	\$	555.69
In-Service Capital FERC 364	Pole, Tower, Fixture	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	116,988.83	\$	116,988.83
In-Service Capital FERC 365	O/H Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	662,961.28	\$	662,961.28
In-Service Capital FERC 366	U/G Conduit	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	333.27	\$	333.27
In-Service Capital FERC 367	U/G Conduct, Dvcs	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	1,740.78	\$	1,740.78
In-Service Capital FERC 368	Line Transformers	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	56,658.81	\$	56,658.81
In-Service Capital FERC 369	Services	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	761.34	\$	761.34
In-Service Capital FERC 397	Comm Equipment	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	1,400,000.00	\$	1,400,000.00
Incremental In-Service Capital FERC 362		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	555.69	\$	555.69
Incremental In-Service Capital FERC 364		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	116,988.83	\$	116,988.83
Incremental In-Service Capital FERC 365		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	662,961.28	\$	662,961.28
Incremental In-Service Capital FERC 366		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	333.27	\$	333.27
Incremental In-Service Capital FERC 367		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	1,740.78	\$	1,740.78
Incremental In-Service Capital FERC 368		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	56,658.81	\$	56,658.81
Incremental In-Service Capital FERC 369		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	761.34	\$	761.34
Incremental In-Service Capital FERC 397		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Incremental In-Service Capital FERC Total		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	840,000.00	\$	840,000.00
Incremental In-Service Capital (cumulative)		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	1,400,000.00	\$	1,400,000.00

¹per Exhibit REV-23 (page 1), October 22, 2018 filing in Case No. 9490

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Underground Cable Revenue Requirement Calculation
U/G Conduit

Reg Depreciation 1.93% FERC Account 366 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.43% FERC Account 366 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ 7,482.78	\$ 7,482.78	\$ 4.46	\$ 4.46	\$ 7,478.32	\$ (5.21)	\$ 7,473.11	\$ 4.46	\$ 56.59	\$ 61.05
	Feb-23	\$ 23,210.91	\$ 30,693.69	\$ 22.75	\$ 27.21	\$ 30,666.48	\$ (27.16)	\$ 30,639.32	\$ 22.75	\$ 232.00	\$ 254.75
	Mar-23	\$ 31,074.98	\$ 61,768.67	\$ 55.09	\$ 82.30	\$ 61,686.37	\$ (72.27)	\$ 61,614.10	\$ 55.09	\$ 466.53	\$ 521.62
	Apr-23	\$ 38,939.04	\$ 100,707.71	\$ 96.81	\$ 179.11	\$ 100,528.60	\$ (150.55)	\$ 100,378.05	\$ 96.81	\$ 760.04	\$ 856.85
	May-23	\$ 38,939.04	\$ 139,646.75	\$ 143.21	\$ 322.32	\$ 139,324.43	\$ (266.29)	\$ 139,058.14	\$ 143.21	\$ 1,052.92	\$ 1,196.13
	Jun-23	\$ 54,667.17	\$ 194,313.92	\$ 198.98	\$ 521.30	\$ 193,792.62	\$ (447.27)	\$ 193,345.35	\$ 198.98	\$ 1,463.98	\$ 1,662.96
	Jul-23	\$ 54,667.17	\$ 248,981.09	\$ 264.13	\$ 785.43	\$ 248,195.66	\$ (704.34)	\$ 247,491.32	\$ 264.13	\$ 1,873.96	\$ 2,138.09
	Aug-23	\$ 70,395.30	\$ 319,376.39	\$ 338.65	\$ 1,124.08	\$ 318,252.31	\$ (1,086.19)	\$ 317,166.12	\$ 338.65	\$ 2,401.52	\$ 2,740.17
	Sep-23	\$ 70,395.30	\$ 389,771.69	\$ 422.53	\$ 1,546.61	\$ 388,225.08	\$ (1,626.56)	\$ 386,598.52	\$ 422.53	\$ 2,927.25	\$ 3,349.78
	Oct-23	\$ 54,667.17	\$ 444,438.86	\$ 497.05	\$ 2,043.66	\$ 442,395.20	\$ (2,334.46)	\$ 440,060.74	\$ 497.05	\$ 3,332.06	\$ 3,829.11
	Nov-23	\$ 38,939.04	\$ 483,377.90	\$ 552.82	\$ 2,596.48	\$ 480,781.42	\$ (3,227.93)	\$ 477,553.49	\$ 552.82	\$ 3,615.95	\$ 4,168.77
	Dec-23	\$ 15,346.85	\$ 498,724.75	\$ 585.17	\$ 3,181.65	\$ 495,543.10	\$ (4,270.86)	\$ 491,272.24	\$ 585.17	\$ 3,719.82	\$ 4,304.99

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 498,724.75	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 25,084.27

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Underground Cable Revenue Requirement Calculation
U/G Conduct, Dvcs

Reg Depreciation 4.50% FERC Account 367 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 2.69% FERC Account 367 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ 112,022.37	\$ 112,022.37	\$ 125.56	\$ 125.56	\$ 111,896.81	\$ (61.78)	\$ 111,835.03	\$ 125.56	\$ 846.79	\$ 972.35
	Feb-23	\$ 347,483.30	\$ 459,505.67	\$ 640.59	\$ 766.15	\$ 458,739.52	\$ (307.81)	\$ 458,431.71	\$ 640.59	\$ 3,471.16	\$ 4,111.75
	Mar-23	\$ 465,213.77	\$ 924,719.44	\$ 1,551.49	\$ 2,317.64	\$ 922,401.80	\$ (783.24)	\$ 921,618.56	\$ 1,551.49	\$ 6,978.33	\$ 8,529.82
	Apr-23	\$ 582,944.24	\$ 1,507,663.68	\$ 2,726.30	\$ 5,043.94	\$ 1,502,619.74	\$ (1,603.77)	\$ 1,501,015.97	\$ 2,726.30	\$ 11,365.42	\$ 14,091.72
	May-23	\$ 582,944.24	\$ 2,090,607.92	\$ 4,033.06	\$ 9,077.00	\$ 2,081,530.92	\$ (2,816.64)	\$ 2,078,714.28	\$ 4,033.06	\$ 15,739.65	\$ 19,772.71
	Jun-23	\$ 818,405.17	\$ 2,909,013.09	\$ 5,603.74	\$ 14,680.74	\$ 2,894,332.35	\$ (4,803.75)	\$ 2,889,528.60	\$ 5,603.74	\$ 21,878.98	\$ 27,482.72
	Jul-23	\$ 818,405.17	\$ 3,727,418.26	\$ 7,438.33	\$ 22,119.07	\$ 3,705,299.19	\$ (7,693.56)	\$ 3,697,605.63	\$ 7,438.33	\$ 27,997.60	\$ 35,435.93
	Aug-23	\$ 1,053,866.11	\$ 4,781,284.37	\$ 9,536.84	\$ 31,655.91	\$ 4,749,628.46	\$ (12,180.89)	\$ 4,737,447.57	\$ 9,536.84	\$ 35,871.09	\$ 45,407.93
	Sep-23	\$ 1,053,866.11	\$ 5,835,150.48	\$ 11,899.25	\$ 43,555.16	\$ 5,791,595.32	\$ (18,736.87)	\$ 5,772,858.45	\$ 11,899.25	\$ 43,711.03	\$ 55,610.28
	Oct-23	\$ 818,405.17	\$ 6,653,555.65	\$ 13,997.76	\$ 57,552.92	\$ 6,596,002.73	\$ (27,530.45)	\$ 6,568,472.28	\$ 13,997.76	\$ 49,735.27	\$ 63,733.03
	Nov-23	\$ 582,944.24	\$ 7,236,499.89	\$ 15,568.44	\$ 73,121.36	\$ 7,163,378.53	\$ (38,899.54)	\$ 7,124,478.99	\$ 15,568.44	\$ 53,945.26	\$ 69,513.70
	Dec-23	\$ 229,752.83	\$ 7,466,252.72	\$ 16,479.34	\$ 89,600.70	\$ 7,376,652.02	\$ (52,388.81)	\$ 7,324,263.21	\$ 16,479.34	\$ 55,457.99	\$ 71,937.33

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 7,466,252.72	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 416,599.27

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Underground Cable Revenue Requirement Calculation
Line Transformers

Reg Depreciation 2.18% FERC Account 368 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.82% FERC Account 368 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ 13,724.71	\$ 13,724.71	\$ 10.41	\$ 10.41	\$ 13,714.30	\$ (8.94)	\$ 13,705.36	\$ 10.41	\$ 103.77	\$ 114.18
	Feb-23	\$ 42,572.83	\$ 56,297.54	\$ 53.10	\$ 63.51	\$ 56,234.03	\$ (46.07)	\$ 56,187.96	\$ 53.10	\$ 425.44	\$ 478.54
	Mar-23	\$ 56,996.88	\$ 113,294.42	\$ 128.61	\$ 192.12	\$ 113,102.30	\$ (121.23)	\$ 112,981.07	\$ 128.61	\$ 855.47	\$ 984.08
	Apr-23	\$ 71,420.94	\$ 184,715.36	\$ 225.99	\$ 418.11	\$ 184,297.25	\$ (251.49)	\$ 184,045.76	\$ 225.99	\$ 1,393.56	\$ 1,619.55
	May-23	\$ 71,420.94	\$ 256,136.30	\$ 334.31	\$ 752.42	\$ 255,383.88	\$ (444.07)	\$ 254,939.81	\$ 334.31	\$ 1,930.36	\$ 2,264.67
	Jun-23	\$ 100,269.06	\$ 356,405.36	\$ 464.51	\$ 1,216.93	\$ 355,188.43	\$ (748.63)	\$ 354,439.80	\$ 464.51	\$ 2,683.75	\$ 3,148.26
	Jul-23	\$ 100,269.06	\$ 456,674.42	\$ 616.59	\$ 1,833.52	\$ 454,840.90	\$ (1,183.79)	\$ 453,657.11	\$ 616.59	\$ 3,435.01	\$ 4,051.60
	Aug-23	\$ 129,117.17	\$ 585,791.59	\$ 790.54	\$ 2,624.06	\$ 583,167.53	\$ (1,837.56)	\$ 581,329.97	\$ 790.54	\$ 4,401.72	\$ 5,192.26
	Sep-23	\$ 129,117.17	\$ 714,908.76	\$ 986.36	\$ 3,610.42	\$ 711,298.34	\$ (2,770.53)	\$ 708,527.81	\$ 986.36	\$ 5,364.84	\$ 6,351.20
	Oct-23	\$ 100,269.06	\$ 815,177.82	\$ 1,160.32	\$ 4,770.74	\$ 810,407.08	\$ (4,000.53)	\$ 806,406.55	\$ 1,160.32	\$ 6,105.96	\$ 7,266.28
	Nov-23	\$ 71,420.94	\$ 886,598.76	\$ 1,290.51	\$ 6,061.25	\$ 880,537.51	\$ (5,563.20)	\$ 874,974.31	\$ 1,290.51	\$ 6,625.15	\$ 7,915.66
	Dec-23	\$ 28,148.77	\$ 914,747.53	\$ 1,366.02	\$ 7,427.27	\$ 907,320.26	\$ (7,395.56)	\$ 899,924.70	\$ 1,366.02	\$ 6,814.07	\$ 8,180.09

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 914,747.53	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 47,566.37

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Recloser Revenue Requirement Calculation
Station Equipment

Reg Depreciation 1.64% FERC Account 362 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.08% FERC Account 362 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-23	\$ 268,998.92	\$ 268,998.92	\$ 121.05	\$ 121.05	\$ 268,877.87	\$ (429.33)	\$ 268,448.54	\$ 121.05	\$ 2,032.64	\$ 2,153.69
	Aug-23	\$ 313,941.75	\$ 582,940.67	\$ 383.37	\$ 504.42	\$ 582,436.25	\$ (1,434.39)	\$ 581,001.86	\$ 383.37	\$ 4,399.24	\$ 4,782.61
	Sep-23	\$ 313,941.75	\$ 896,882.42	\$ 665.92	\$ 1,170.34	\$ 895,712.08	\$ (3,171.59)	\$ 892,540.49	\$ 665.92	\$ 6,758.15	\$ 7,424.07
	Oct-23	\$ 313,941.75	\$ 1,210,824.17	\$ 948.47	\$ 2,118.81	\$ 1,208,705.36	\$ (5,910.90)	\$ 1,202,794.46	\$ 948.47	\$ 9,107.34	\$ 10,055.81
	Nov-23	\$ 87,048.42	\$ 1,297,872.59	\$ 1,128.91	\$ 3,247.72	\$ 1,294,624.87	\$ (9,049.69)	\$ 1,285,575.18	\$ 1,128.91	\$ 9,734.14	\$ 10,863.05
	Dec-23	\$ 87,048.42	\$ 1,384,921.01	\$ 1,207.26	\$ 4,454.98	\$ 1,380,466.03	\$ (13,065.18)	\$ 1,367,400.85	\$ 1,207.26	\$ 10,353.71	\$ 11,560.97

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 1,384,921.00	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 46,840.20

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
Station Equipment

Reg Depreciation 1.64% FERC Account 362 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.08% FERC Account 362 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 185.23	\$ 185.23	\$ 0.08	\$ 0.08	\$ 185.15	\$ (0.25)	\$ 184.90	\$ 0.08	\$ 1.40	\$ 1.48
	Jul-23	\$ 185.23	\$ 370.46	\$ 0.25	\$ 0.33	\$ 370.13	\$ (0.77)	\$ 369.36	\$ 0.25	\$ 2.80	\$ 3.05
	Aug-23	\$ 555.69	\$ 926.15	\$ 0.58	\$ 0.91	\$ 925.24	\$ (2.35)	\$ 922.89	\$ 0.58	\$ 6.99	\$ 7.57
	Sep-23	\$ 370.46	\$ 1,296.61	\$ 1.00	\$ 1.91	\$ 1,294.70	\$ (4.77)	\$ 1,289.93	\$ 1.00	\$ 9.77	\$ 10.77
	Oct-23	\$ 370.46	\$ 1,667.07	\$ 1.33	\$ 3.24	\$ 1,663.83	\$ (8.37)	\$ 1,655.46	\$ 1.33	\$ 12.53	\$ 13.86
	Nov-23	\$ 185.23	\$ 1,852.30	\$ 1.58	\$ 4.82	\$ 1,847.48	\$ (12.86)	\$ 1,834.62	\$ 1.58	\$ 13.89	\$ 15.47
	Dec-23	\$ -	\$ 1,852.30	\$ 1.67	\$ 6.49	\$ 1,845.81	\$ (17.32)	\$ 1,828.49	\$ 1.67	\$ 13.84	\$ 15.51

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 1,852.31	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 67.71

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
Pole, Tower, Fixture

Reg Depreciation 1.36% FERC Account 364 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.30% FERC Account 364 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 38,996.28	\$ 38,996.28	\$ 21.12	\$ 21.12	\$ 38,975.16	\$ (51.68)	\$ 38,923.48	\$ 21.12	\$ 294.72	\$ 315.84
	Jul-23	\$ 38,996.28	\$ 77,992.56	\$ 63.37	\$ 84.49	\$ 77,908.07	\$ (158.80)	\$ 77,749.27	\$ 63.37	\$ 588.70	\$ 652.07
	Aug-23	\$ 116,988.83	\$ 194,981.39	\$ 147.86	\$ 232.35	\$ 194,749.04	\$ (484.11)	\$ 194,264.93	\$ 147.86	\$ 1,470.94	\$ 1,618.80
	Sep-23	\$ 77,992.55	\$ 272,973.94	\$ 253.48	\$ 485.83	\$ 272,488.11	\$ (981.56)	\$ 271,506.55	\$ 253.48	\$ 2,055.80	\$ 2,309.28
	Oct-23	\$ 77,992.55	\$ 350,966.49	\$ 337.97	\$ 823.80	\$ 350,142.69	\$ (1,724.03)	\$ 348,418.66	\$ 337.97	\$ 2,638.16	\$ 2,976.13
	Nov-23	\$ 38,996.28	\$ 389,962.77	\$ 401.34	\$ 1,225.14	\$ 388,737.63	\$ (2,650.27)	\$ 386,087.36	\$ 401.34	\$ 2,923.38	\$ 3,324.72
	Dec-23	\$ -	\$ 389,962.77	\$ 422.46	\$ 1,647.60	\$ 388,315.17	\$ (3,570.69)	\$ 384,744.48	\$ 422.46	\$ 2,913.22	\$ 3,335.68

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 389,962.77	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 14,532.52

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
O/H Conduct, Dvcs

Reg Depreciation 2.11% FERC Account 365 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.54% FERC Account 365 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 220,987.09	\$ 220,987.09	\$ 141.80	\$ 141.80	\$ 220,845.29	\$ (286.75)	\$ 220,558.54	\$ 141.80	\$ 1,670.03	\$ 1,811.83
	Jul-23	\$ 220,987.09	\$ 441,974.18	\$ 425.40	\$ 567.20	\$ 441,406.98	\$ (875.52)	\$ 440,531.46	\$ 425.40	\$ 3,335.62	\$ 3,761.02
	Aug-23	\$ 662,961.28	\$ 1,104,935.46	\$ 992.60	\$ 1,559.80	\$ 1,103,375.66	\$ (2,676.44)	\$ 1,100,699.22	\$ 992.60	\$ 8,334.29	\$ 9,326.89
	Sep-23	\$ 441,974.18	\$ 1,546,909.64	\$ 1,701.60	\$ 3,261.40	\$ 1,543,648.24	\$ (5,422.45)	\$ 1,538,225.79	\$ 1,701.60	\$ 11,647.17	\$ 13,348.77
	Oct-23	\$ 441,974.18	\$ 1,988,883.82	\$ 2,268.80	\$ 5,530.20	\$ 1,983,353.62	\$ (9,532.64)	\$ 1,973,820.98	\$ 2,268.80	\$ 14,945.41	\$ 17,214.21
	Nov-23	\$ 220,987.09	\$ 2,209,870.91	\$ 2,694.20	\$ 8,224.40	\$ 2,201,646.51	\$ (14,665.96)	\$ 2,186,980.55	\$ 2,694.20	\$ 16,559.42	\$ 19,253.62
	Dec-23	\$ -	\$ 2,209,870.91	\$ 2,836.00	\$ 11,060.40	\$ 2,198,810.51	\$ (19,760.26)	\$ 2,179,050.25	\$ 2,836.00	\$ 16,499.37	\$ 19,335.37

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 2,209,870.92	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 84,051.71

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
U/G Conduit

Reg Depreciation 1.93% FERC Account 366 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.43% FERC Account 366 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 111.09	\$ 111.09	\$ 0.07	\$ 0.07	\$ 111.02	\$ (0.15)	\$ 110.87	\$ 0.07	\$ 0.84	\$ 0.91
	Jul-23	\$ 111.09	\$ 222.18	\$ 0.20	\$ 0.27	\$ 221.91	\$ (0.45)	\$ 221.46	\$ 0.20	\$ 1.68	\$ 1.88
	Aug-23	\$ 333.27	\$ 555.45	\$ 0.46	\$ 0.73	\$ 554.72	\$ (1.37)	\$ 553.35	\$ 0.46	\$ 4.19	\$ 4.65
	Sep-23	\$ 222.18	\$ 777.63	\$ 0.79	\$ 1.52	\$ 776.11	\$ (2.77)	\$ 773.34	\$ 0.79	\$ 5.86	\$ 6.65
	Oct-23	\$ 222.18	\$ 999.81	\$ 1.06	\$ 2.58	\$ 997.23	\$ (4.86)	\$ 992.37	\$ 1.06	\$ 7.51	\$ 8.57
	Nov-23	\$ 111.09	\$ 1,110.90	\$ 1.26	\$ 3.84	\$ 1,107.06	\$ (7.47)	\$ 1,099.59	\$ 1.26	\$ 8.33	\$ 9.59
	Dec-23	\$ -	\$ 1,110.90	\$ 1.32	\$ 5.16	\$ 1,105.74	\$ (10.06)	\$ 1,095.68	\$ 1.32	\$ 8.30	\$ 9.62
2019 Total =	\$	-							2019 Annual Revenue Requirement =	\$	-
2020 Total =	\$	-							2020 Annual Revenue Requirement =	\$	-
2021 Total =	\$	-							2021 Annual Revenue Requirement =	\$	-
2022 Total =	\$	-							2022 Annual Revenue Requirement =	\$	-
2023 Total =	\$	1,110.91							2023 Annual Revenue Requirement =	\$	41.87

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
U/G Conduct, Dvcs

Reg Depreciation 4.50% FERC Account 367 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 2.69% FERC Account 367 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 580.26	\$ 580.26	\$ 0.65	\$ 0.65	\$ 579.61	\$ (0.68)	\$ 578.93	\$ 0.65	\$ 4.38	\$ 5.03
	Jul-23	\$ 580.26	\$ 1,160.52	\$ 1.95	\$ 2.60	\$ 1,157.92	\$ (2.00)	\$ 1,155.92	\$ 1.95	\$ 8.75	\$ 10.70
	Aug-23	\$ 1,740.78	\$ 2,901.30	\$ 4.55	\$ 7.15	\$ 2,894.15	\$ (6.20)	\$ 2,887.95	\$ 4.55	\$ 21.87	\$ 26.42
	Sep-23	\$ 1,160.52	\$ 4,061.82	\$ 7.80	\$ 14.95	\$ 4,046.87	\$ (12.50)	\$ 4,034.37	\$ 7.80	\$ 30.55	\$ 38.35
	Oct-23	\$ 1,160.52	\$ 5,222.34	\$ 10.41	\$ 25.36	\$ 5,196.98	\$ (22.07)	\$ 5,174.91	\$ 10.41	\$ 39.18	\$ 49.59
	Nov-23	\$ 580.26	\$ 5,802.60	\$ 12.36	\$ 37.72	\$ 5,764.88	\$ (34.10)	\$ 5,730.78	\$ 12.36	\$ 43.39	\$ 55.75
	Dec-23	\$ -	\$ 5,802.60	\$ 13.01	\$ 50.73	\$ 5,751.87	\$ (45.95)	\$ 5,705.92	\$ 13.01	\$ 43.20	\$ 56.21

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 5,802.59	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 242.05

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
Line Transformers

Reg Depreciation 2.18% FERC Account 368 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.82% FERC Account 368 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 18,886.27	\$ 18,886.27	\$ 14.32	\$ 14.32	\$ 18,871.95	\$ (23.90)	\$ 18,848.05	\$ 14.32	\$ 142.71	\$ 157.03
	Jul-23	\$ 18,886.27	\$ 37,772.54	\$ 42.97	\$ 57.29	\$ 37,715.25	\$ (72.40)	\$ 37,642.85	\$ 42.97	\$ 285.02	\$ 327.99
	Aug-23	\$ 56,658.81	\$ 94,431.35	\$ 100.25	\$ 157.54	\$ 94,273.81	\$ (222.07)	\$ 94,051.74	\$ 100.25	\$ 712.14	\$ 812.39
	Sep-23	\$ 37,772.54	\$ 132,203.89	\$ 171.87	\$ 329.41	\$ 131,874.48	\$ (449.48)	\$ 131,425.00	\$ 171.87	\$ 995.13	\$ 1,167.00
	Oct-23	\$ 37,772.54	\$ 169,976.43	\$ 229.15	\$ 558.56	\$ 169,417.87	\$ (791.05)	\$ 168,626.82	\$ 229.15	\$ 1,276.81	\$ 1,505.96
	Nov-23	\$ 18,886.27	\$ 188,862.70	\$ 272.12	\$ 830.68	\$ 188,032.02	\$ (1,218.24)	\$ 186,813.78	\$ 272.12	\$ 1,414.52	\$ 1,686.64
	Dec-23	\$ -	\$ 188,862.70	\$ 286.44	\$ 1,117.12	\$ 187,745.58	\$ (1,641.49)	\$ 186,104.09	\$ 286.44	\$ 1,409.15	\$ 1,695.59

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ 188,862.71	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 7,352.60

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
Services

Reg Depreciation 1.78% FERC Account 369 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 1.41% FERC Account 369 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ 253.78	\$ 253.78	\$ 0.15	\$ 0.15	\$ 253.63	\$ (0.33)	\$ 253.30	\$ 0.15	\$ 1.92	\$ 2.07
	Jul-23	\$ 253.78	\$ 507.56	\$ 0.45	\$ 0.60	\$ 506.96	\$ (1.02)	\$ 505.94	\$ 0.45	\$ 3.83	\$ 4.28
	Aug-23	\$ 761.34	\$ 1,268.90	\$ 1.04	\$ 1.64	\$ 1,267.26	\$ (3.12)	\$ 1,264.14	\$ 1.04	\$ 9.57	\$ 10.61
	Sep-23	\$ 507.56	\$ 1,776.46	\$ 1.79	\$ 3.43	\$ 1,773.03	\$ (6.32)	\$ 1,766.71	\$ 1.79	\$ 13.38	\$ 15.17
	Oct-23	\$ 507.56	\$ 2,284.02	\$ 2.39	\$ 5.82	\$ 2,278.20	\$ (11.10)	\$ 2,267.10	\$ 2.39	\$ 17.17	\$ 19.56
	Nov-23	\$ 253.78	\$ 2,537.80	\$ 2.83	\$ 8.65	\$ 2,529.15	\$ (17.07)	\$ 2,512.08	\$ 2.83	\$ 19.02	\$ 21.85
	Dec-23	\$ -	\$ 2,537.80	\$ 2.98	\$ 11.63	\$ 2,526.17	\$ (23.00)	\$ 2,503.17	\$ 2.98	\$ 18.95	\$ 21.93
2019 Total =	\$ -								2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -	
2020 Total =	\$ -								2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -	
2021 Total =	\$ -								2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -	
2022 Total =	\$ -								2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -	
2023 Total =	\$ 2,537.79								2023 Annual Revenue Requirement =	\$ 95.47	

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
Distribution Automation Revenue Requirement Calculation
Comm Equipment

Reg Depreciation 16.91% FERC Account 397 (Annual Rate)¹ prior to November 1, 2021
Reg Depreciation 9.06% FERC Account 397 (Annual Rate)² effective November 1, 2021
Tax Life 20 Years

Year	Month	Incremental In-Service Capital	In-Service Capital Month Ending	Regulatory Book Depreciation	Regulatory Depreciation Reserve	Net Plant	Accumulated Deferred Income Taxes	Rate Base	Return Of: Depreciation	Return On: Rate Base	Monthly Revenue Requirement
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f]	[g]=[d]-[f]	[h]	[i]=[g]+[h]	[j]=[e]	[k]	[l]=[j]+[k]
2019	Jan-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2020	Jan-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2021	Jan-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-21	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022	Jan-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2023	Jan-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Feb-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Mar-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Apr-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	May-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jun-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Jul-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Aug-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Sep-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Oct-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Nov-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Dec-23	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

2019 Total =	\$ -	2019 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2020 Total =	\$ -	2020 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2021 Total =	\$ -	2021 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2022 Total =	\$ -	2022 Annual Revenue Requirement =	\$ -
2023 Total =	\$ -	2023 Annual Revenue Requirement =	\$ -

¹per Staff Exhibit 23 referenced in PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490
²per MD PSC Order No. 89971 dated October 26, 2021 in Case No. 9490 reaffirming Public Utility Law Judge Proposed Order dated May 26, 2021

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
EDIS Deferral
Actual (Jan-Oct 2022); Forecasted (Nov-Dec 2022 and Jan-Dec 2023)

Revenues							Revenue Requirement							
Month	Residential Revenues	Commercial Revenues	Industrial Revenues	Street Lighting Revenues	Total Revenue w/GRT & Assess. Fee	Revenue w/out GRT & Assess. Fee	Underground Cable FERC 366	Underground Cable FERC 367	Underground Cable FERC 368	Recloser FERC 362	Distribution Automation FERC 362	Distribution Automation FERC 364	Distribution Automation FERC 365	Distribution Automation FERC 366
[a]	[b]	[c]	[d]	[e]	[f] = sum [b] to [e]	[g]	[h]	[i]	[j]	[k]	[l]	[m]	[n]	[o]
November 2021					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
December 2021					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
January 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
February 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
March 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
April 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
May 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
June 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
July 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
August 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
September 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
October 2022					\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Nov 2022 estimate	\$ -			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dec 2022 estimate	\$ -			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2022 Total	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

Original ²			Corrected			Corrected less Original
Underground Cable FERC 366	Underground Cable FERC 367	Underground Cable FERC 368	Underground Cable FERC 366	Underground Cable FERC 367	Underground Cable FERC 368	
January 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
February 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
March 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
April 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
May 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
June 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
July 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
August 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
September 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
October 2021			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

¹per Annual EDIS Report for 2021, EDIS Workpaper page 18 of 27, filed November 24, 2021, in Case No. 9490 (Maillog #237967)
²per Annual EDIS Report for 2021, EDIS Workpaper pages 5-7 (column (r)), filed November 24, 2021, in Case No. 9490 (Maillog #237967)

					Deferral	
Distribution Automation FERC 367	Distribution Automation FERC 368	Distribution Automation FERC 369	Distribution Automation FERC 397	Total	(Over)/Under Collection	Cumulative (Over)/Under Collection
[p]	[q]	[r]	[s]	[t] = sum [h] to [s]	[u]= [t] - [g]	[v]
				Prior balance ¹		\$ -
				Reversal of November 2021 estimate ¹		\$ -
				Reversal of December 2021 estimate ¹		\$ -
				Correction to March-May 2021 Underground Cable capital (see below for detail)	\$ -	\$ -
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - November 2021
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - December 2021
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - January 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - February 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - March 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - April 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - May 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - June 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - July 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - August 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - September 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - October 2022
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - Nov 2022 estimate
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ - Dec 2022 estimate
\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND**Authorized Rate of Return¹**

Description	Percent	Cost Rate	Weighted Cost
Long Term Debt	47.18%	4.335%	2.05%
Common Equity	<u>52.82%</u>	9.650%	<u>5.10%</u>
Total	100.00%		7.15%
Pre-Tax Rate of Return			9.09%

Federal Income Tax Rate (FIT)	21.00% ²
State Income Tax Rate (SIT)	<u>8.25%³</u>
Gross Income Tax Rate (GIT)	
= 1-(1-SIT)*(1-FIT)	27.52%

¹per PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490

²per Tax Cuts and Jobs Act of 2017, Pub. L. No. 115-97, Section 13001

³per COMAR 03.04.03.05

THE POTOMAC EDISON COMPANY - MARYLAND
2023 EDIS Rates

Rate	Primary NCP	Secondary NCP	Allocation
Schedule	Allocation Factor ¹	Allocation Factor ¹	Factor
	<i>[a]</i>	<i>[b]</i>	<i>[c]</i> = <i>[a]</i> ×70% + <i>[b]</i> ×30%
R	0.59940	0.62862	0.60817
G, C	0.15966	0.16565	0.16146
C-A, CSH	0.00486	0.00450	0.00476
PH	0.22706	0.19550	0.21760
PP	0.00357	-	0.00250
St Lighting	0.00545	0.00572	0.00553
Total	1.00000	1.00000	1.00000

Underground Cable

Rate	Allocation	2023 Revenue Requirement		
		FERC 366	FERC 367	FERC 368
Schedule	Factor			
	<i>[d]</i> = <i>[c]</i>	<i>[e]</i>	<i>[f]</i>	<i>[g]</i>
R	0.60817	\$ 15,255.41	\$ 253,361.75	\$ 28,928.27
G, C	0.16146	\$ 4,050.00	\$ 67,262.29	\$ 7,679.86
C-A, CSH	0.00476	\$ 119.29	\$ 1,981.21	\$ 226.21
PH	0.21760	\$ 5,458.22	\$ 90,650.03	\$ 10,350.22
PP	0.00250	\$ 62.63	\$ 1,040.16	\$ 118.76
St Lighting	0.00553	\$ 138.72	\$ 2,303.83	\$ 263.05
Total	1.00000	\$ 25,084.27	\$ 416,599.27	\$ 47,566.37

Forecasted Sales	Underground Cable
kWh	\$ / kWh
<i>[h]</i>	<i>[i]</i> = <i>[(e)+[f]+[g])/[h]</i>
3,397,775,502	\$ 0.00009
895,109,796	\$ 0.00009
18,801,624	\$ 0.00012
1,797,008,652	\$ 0.00006
753,904,599	\$ 0.00000
24,640,508	\$ 0.00011

Recloser

Rate	Allocation	2023 Revenue Requirement
		FERC 362
Schedule	Factor	
	<i>[j]</i> = <i>[c]</i>	<i>[k]</i>
R	0.60817	\$ 28,486.64
G, C	0.16146	\$ 7,562.61
C-A, CSH	0.00476	\$ 222.76
PH	0.21760	\$ 10,192.21
PP	0.00250	\$ 116.95
St Lighting	0.00553	\$ 259.03
Total	1.00000	\$ 46,840.20

Forecasted Sales	Recloser
kWh	\$ / kWh
<i>[l]</i> = <i>[h]</i>	<i>[m]</i> = <i>[k]</i> / <i>[l]</i>
3,397,775,502	\$ 0.00001
895,109,796	\$ 0.00001
18,801,624	\$ 0.00001
1,797,008,652	\$ 0.00001
753,904,599	\$ 0.00000
24,640,508	\$ 0.00001

Distribution Automation

Rate	Allocation	2023 Revenue Requirement								Forecasted Sales	Distribution Automation
		FERC 362	FERC 364	FERC 365	FERC 366	FERC 367	FERC 368	FERC 369	FERC 397	kWh	\$ / kWh
Schedule	Factor										
	<i>[n]</i> = <i>[c]</i>	<i>[o]</i>	<i>[p]</i>	<i>[q]</i>	<i>[r]</i>	<i>[s]</i>	<i>[t]</i>	<i>[u]</i>	<i>[v]</i>	<i>[w]</i> = <i>[h]</i>	<i>[x]</i> = <i>sum([o] to [v])</i> / <i>[w]</i>
R	0.60817	\$ 41.19	\$ 8,838.19	\$ 51,117.45	\$ 25.47	\$ 147.21	\$ 4,471.60	\$ 58.07	\$ -	3,397,775,502	\$ 0.00002
G, C	0.16146	\$ 10.93	\$ 2,346.36	\$ 13,570.62	\$ 6.76	\$ 39.08	\$ 1,187.12	\$ 15.41	\$ -	895,109,796	\$ 0.00002
C-A, CSH	0.00476	\$ 0.32	\$ 69.11	\$ 399.72	\$ 0.20	\$ 1.15	\$ 34.97	\$ 0.45	\$ -	18,801,624	\$ 0.00003
PH	0.21760	\$ 14.73	\$ 3,162.21	\$ 18,289.25	\$ 9.11	\$ 52.67	\$ 1,599.89	\$ 20.77	\$ -	1,797,008,652	\$ 0.00001
PP	0.00250	\$ 0.17	\$ 36.28	\$ 209.86	\$ 0.10	\$ 0.60	\$ 18.36	\$ 0.24	\$ -	753,904,599	\$ 0.00000
St Lighting	0.00553	\$ 0.37	\$ 80.37	\$ 464.81	\$ 0.23	\$ 1.34	\$ 40.66	\$ 0.53	\$ -	24,640,508	\$ 0.00002
Total	1.00000	\$ 67.71	\$ 14,532.52	\$ 84,051.71	\$ 41.87	\$ 242.05	\$ 7,352.60	\$ 95.47	\$ -		

Deferral Reconciliation

Rate	Allocation	2022 Deferral (Over)/Under Recovery
		(Over)/Under Recovery
Schedule	Factor	
	<i>[y]</i> = <i>[c]</i>	<i>[z]</i>
R	0.60817	\$ -
G, C	0.16146	\$ -
C-A, CSH	0.00476	\$ -
PH	0.21760	\$ -
PP	0.00250	\$ -
St Lighting	0.00553	\$ -
Total	1.00000	\$ -

Forecasted Sales	Deferral Reconciliation
kWh	\$ / kWh
<i>[aa]</i> = <i>[h]</i>	<i>[ab]</i> = <i>[z]</i> / <i>[aa]</i>
3,397,775,502	\$ -
895,109,796	\$ -
18,801,624	\$ -
1,797,008,652	\$ -
753,904,599	\$ -
24,640,508	\$ -

EDIS Total w/out GRT & Assess. Fee	EDIS Total w/GRT & Assess. Fee
\$ / kWh	\$ / kWh
<i>[ac]</i> = <i>[i]</i> + <i>[m]</i> + <i>[x]</i> + <i>[ab]</i>	<i>[ad]</i> = <i>[ac]</i> / 0.977227
\$ 0.00011	\$ 0.00012
\$ 0.00012	\$ 0.00012
\$ 0.00016	\$ 0.00017
\$ 0.00008	\$ 0.00008
\$ 0.00000	\$ 0.00000
\$ 0.00014	\$ 0.00015

Underground Cable Replacement Revenue Requirement =	\$ 489,250
Recloser Replacement Revenue Requirement =	46,840
Distribution Automation Revenue Requirement =	106,384
2022 Reconciliation =	-
Gross Receipt Tax & Assessment Fee =	<u>14,972</u>
Total =	\$ 657,446

¹per page 120 of PSC Order No. 89072 issued March 22, 2019 in Case No. 9490