

**GOBIERNO DE PUERTO RICO  
JUNTA REGLAMENTADORA DEL SERVICIO PÚBLICO  
NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO**

<b>NEPR</b>  <b>Received:</b>  <b>Apr 16, 2021</b>  <b>5:58 PM</b>
--

**IN RE:** TARIFA PERMANENTE DE LA  
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
DE PUERTO RICO

**CASO NÚM.:**  
NEPR-MI-2020-0001

**ASUNTO:** Informe de Reclamaciones

**INFORME DE RECLAMACIONES Y SOLICITUD DE  
DETERMINACIÓN DE CONFIDENCIALIDAD**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (la “Autoridad”), a través de su representación legal, y muy respetuosamente presenta el siguiente informe en cumplimiento con las órdenes dictadas el 28 de julio y 24 de septiembre de 2020 (en conjunto referidas como la “Orden”):

**I. INFORME DE RECLAMACIONES**

**A. Aseguradoras**

La Autoridad presentó a las aseguradoras esta semana una reclamación actualizada por *extra expenses* del costo incremental incurrido en la generación hasta el 30 de noviembre de 2020. Las cuantías reclamadas se desglosan de la siguiente manera: (1) \$42,152,018 por daños a la propiedad y (2) \$141,177,439 por costos incrementales asociados con la sustitución de generación (incluyendo la reclamación de unidades para generación de emergencia que cualifican como pérdidas *extra expense*. La preparación, presentación y ajuste de las reclamaciones de seguro es continua y las cifras de reclamaciones aquí presentadas están sujetas a actualización y revisión.

De igual forma la Autoridad continúa trabajando con las aseguradoras para adelantar el proceso de ajuste de la siguiente manera:

1. Manteniendo comunicación regular con los ajustadores de las aseguradoras, consultores y contables.
2. Proveyendo información, documentos y análisis a tiempo.
3. Coordinando inspecciones de y visitas a los activos.

Además, y muy importante, la Autoridad continúa y continuará las negociaciones para pagos adicionales.

Las cantidades recibidas por las aseguradoras al día de hoy se desglosan a continuación:

<b>Fecha</b>	<b>Método de Pago</b>	<b>Fecha de Pago</b>	<b>Pagador / Emisor</b>	<b>Cantidad</b>
6/17/2020	Wire Transfer	June 2020	Willis Towers Watson	\$ 8,000,000.00
6/17/2020	Check	June 2020	Multinational Insurance Company	2,625,000.00
6/17/2020	Check	June 2020	MAPFRE	12,500,000.00
6/23/2020	Wire Transfer	June 2020	Willis Towers Watson	1,250,000.00
7/17/2020	Check	July 2020	Multinational Insurance Company	625,000.00
10/30/2020	Wire Transfer	October 2020		3,562,500.00
11/4/2020	Wire Transfer	November 2020		1,875,000.00
11/10/2020	Check	November 2020	MAPFRE	12,500,000.00
11/10/2020	Wire Transfer	November 2020		750,000.00
11/25/2020	Check	November 2020	Multinational Insurance Company	6,312,500.00
				<b>\$ 50,000,000.00</b>

En cumplimiento con la Orden, la Autoridad adjunta un reporte con detalles adicionales de comunicaciones entre la Autoridad, los ajustadores y las aseguradoras y, además, una compilación de las comunicaciones y documentos relacionados. Exhibit A.

Al día de hoy no hay eventos relevantes adicionales a los ya presentados al Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado”).

## **B. FEMA**

A la fecha de la radicación de esta moción, la Autoridad ha recibido de parte de la Agencia Federal para el Manejo de Emergencias, vía la Oficina Central de Recuperación, Reconstrucción y Resiliencia, un total de \$238,023,030.75 por la reclamación de daños causados por el terremoto de enero del 2020. De dicho total se estima que la porción atribuida a costos de combustibles es \$139,743,185.30.

## **II. SOLICITUD DE CONFIDENCIALIDAD**

El Exhibit A adjunto a esta moción incluye varias comunicaciones entre la Autoridad, las compañías de seguros y los ajustadores de las compañías de seguros, relacionadas con los reclamos de seguros realizados por los daños a la Unidad 5 de la Planta Costa Sur y el arrendamiento de generación de emergencia. De conformidad con el Reglamento 8543<sup>1</sup> del Negociado de Energía, la Autoridad afirma que las comunicaciones con las aseguradoras y los ajustadores son confidenciales y, por lo tanto, han sido presentadas selladas y así deben permanecer.

Las comunicaciones entre la Autoridad y sus aseguradoras y ajustadores sobre el reclamo del pago por concepto de la cubierta de seguros de la Autoridad por pérdidas relacionadas con el terremoto en la Planta Costa Sur contienen información confidencial sobre los esfuerzos de la Autoridad para negociar y obtener pagos por adelantado de sus aseguradoras mientras las aseguradoras continúan ajustando la pérdida de la Autoridad bajo las pólizas. Estas comunicaciones también contienen interpretaciones sobre el alcance de la cobertura potencial bajo las pólizas de seguros de la Autoridad, solicitudes de información de las aseguradoras sobre la

---

<sup>1</sup> Negociado de Energía, *Reglamento de Procedimientos Adjudicativos, Avisos de Incumplimiento, Revisión de Tarifas e Investigaciones*, Núm. 8543 (18 de diciembre del 2014) (el “Reglamento 8543”), Sec. 1.15.

Planta Costa Sur y otras instalaciones de generación en Puerto Rico que puedan ser relevantes para sus determinaciones de cobertura de seguros, y comentarios y sugerencias, sobre las formas en que la Autoridad podría tratar de mitigar sus pérdidas aseguradas bajo las pólizas de seguro de la Autoridad. Las negociaciones de ajuste de reclamos son un proceso iterativo, y las declaraciones de la Autoridad y sus aseguradoras en comunicaciones relacionadas con reclamos por su naturaleza no son definitivas. Hacer público este tipo de información en este momento interferiría con la discusión de buena fe y las negociaciones entre la Autoridad y las aseguradoras, resultará en un deterioro del libre intercambio de ideas necesario para un proceso de negociación de reclamos oportuno y productivo y comprometerá la capacidad de la Autoridad para asegurar anticipos de sus aseguradoras que son necesarios para financiar reparaciones y mitigar pérdidas adicionales. Una vez el proceso de reclamación de a las aseguradoras concluya se puede considerar publicar las mismas, por el momento sería perjudicial para la Autoridad y, en consecuencia, para los consumidores.

### **III. REPORTE DE REPARACIÓN DE LUMINARIAS**

Se adjunta el reporte de reparación de luminarias. Exhibit B.

### **IV. CONCLUSIÓN**

POR TODO LO CUAL, se solicita respetuosamente que el Negociado de Energía anote el cumplimiento de la Autoridad con la Orden, resuelva que los documentos incluidos en el Exhibit A son confidenciales y ordene que se mantengan sellados.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 16 de abril de 2021.

*f/ Katuska Bolaños-Lugo*

Katuska Bolaños-Lugo

TSPR 18,888

[kbolanos@diazvaz.law](mailto:kbolanos@diazvaz.law)

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.

290 Jesús T. Piñero Ave.

Oriental Tower, Suite 1105

San Juan, PR 00918

Tel. (787) 395-7133

Fax. (787) 497-9664

## CERTIFICADO DE NOTIFICACIÓN

Certifico que este escrito ha sido presentado a la Secretaria del Negociado de Energía a través del sistema electrónico de radicación <https://radicacion.energia.pr.gov/> y, además, en cumplimiento con la Resolución y Orden notificada el pasado 23 de marzo de 2021, copia del mismo ha sido notificada a la Oficina de Protección al Consumidor por conducto de la Lcda. Hannia Rivera a [hrivera@oipc.pr.gov](mailto:hrivera@oipc.pr.gov).

En San Juan, Puerto Rico, hoy 16 de abril de 2021.

*f/ Katuska Bolaños Lugo*  
Katuska Bolaños Lugo

Exhibit A

Reporte Confidencial Sobre Gestiones con Aseguradoras y Comunicaciones

*[Estos documentos han sido presentados sellados.]*

Exhibit B

Reporte de Reparación de Luminarias





# Puerto Rico Electric Power Authority

## Street Lighting Repairs Progress Status Report

April 15, 2021.

Program Special Report - Full Version	→	01.1
Program Special Report - No Scope	→	01.2
Contractor's Overall Progress	→	02
Contractor's Performance	→	03
Contractor's Invoice Status	→	04

# STREET LIGHTING | EXECUTIVE VISIBILITY TOOL

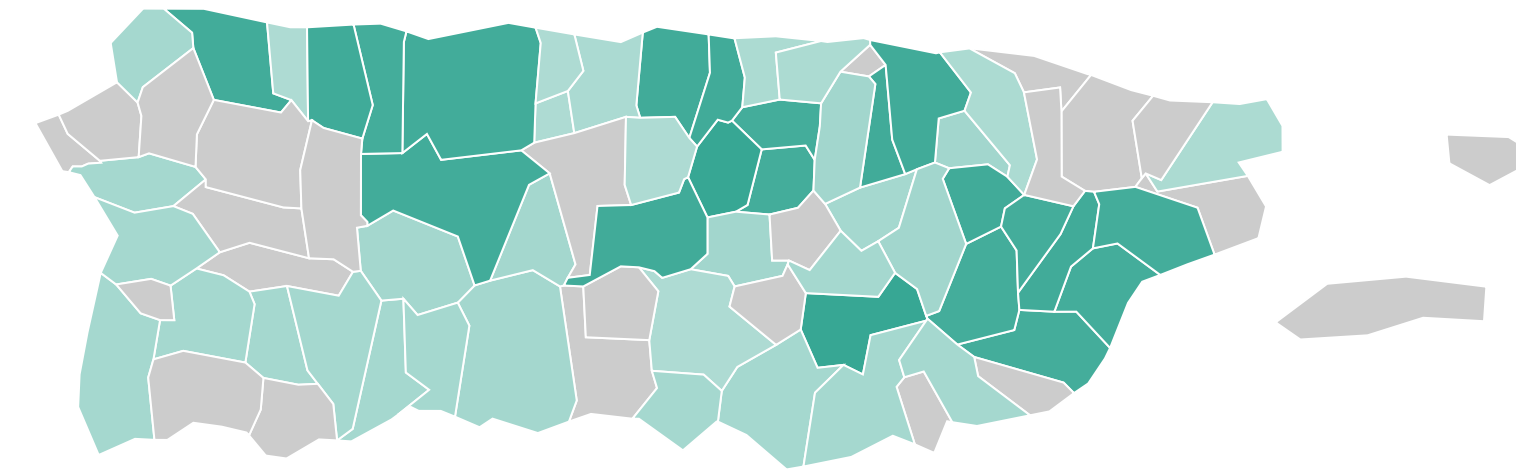
Report Date (AST Local Time)

4/15/2021 6:00:45 PM

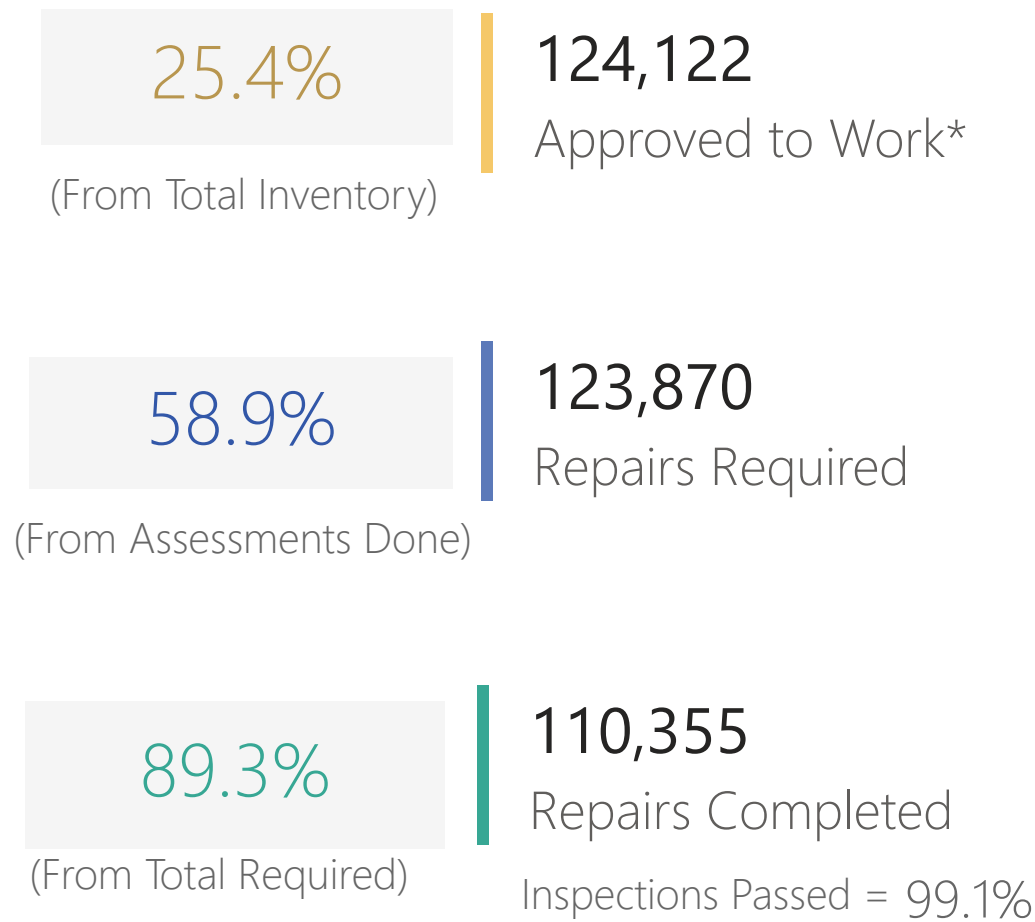
Latest Refresh (AST Local Time)

4/15/2021 2:54:20 AM

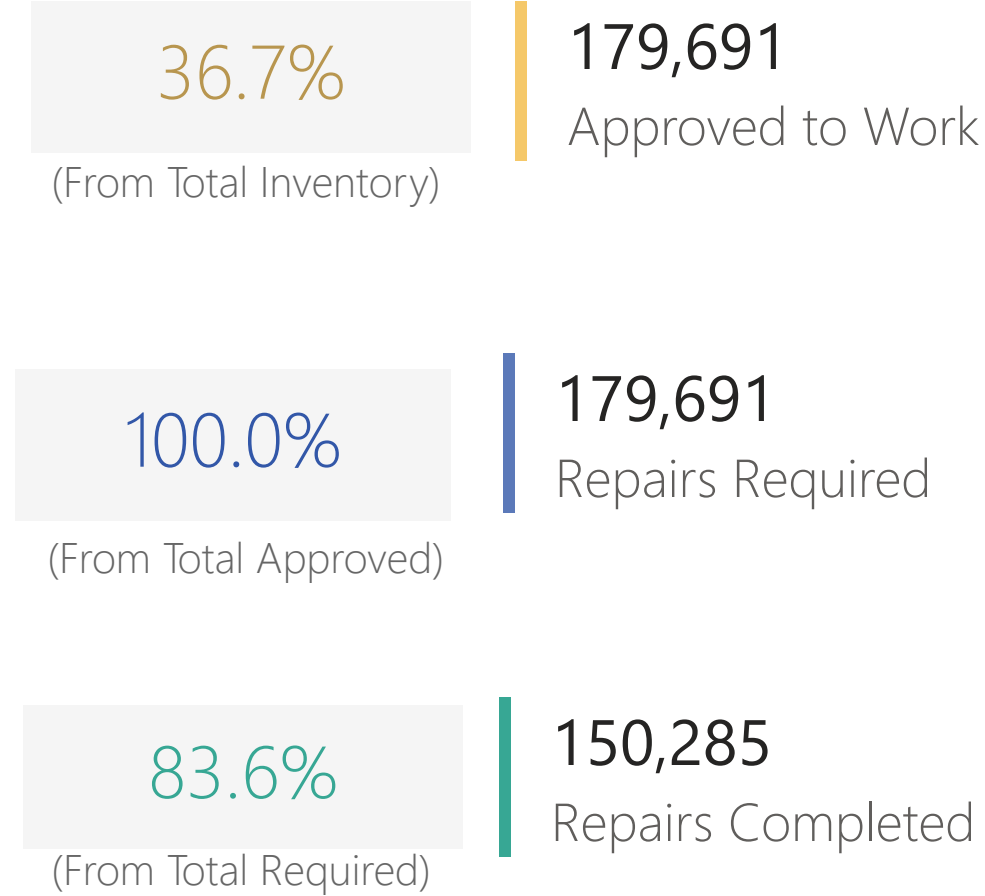
empowered by **acumenian**



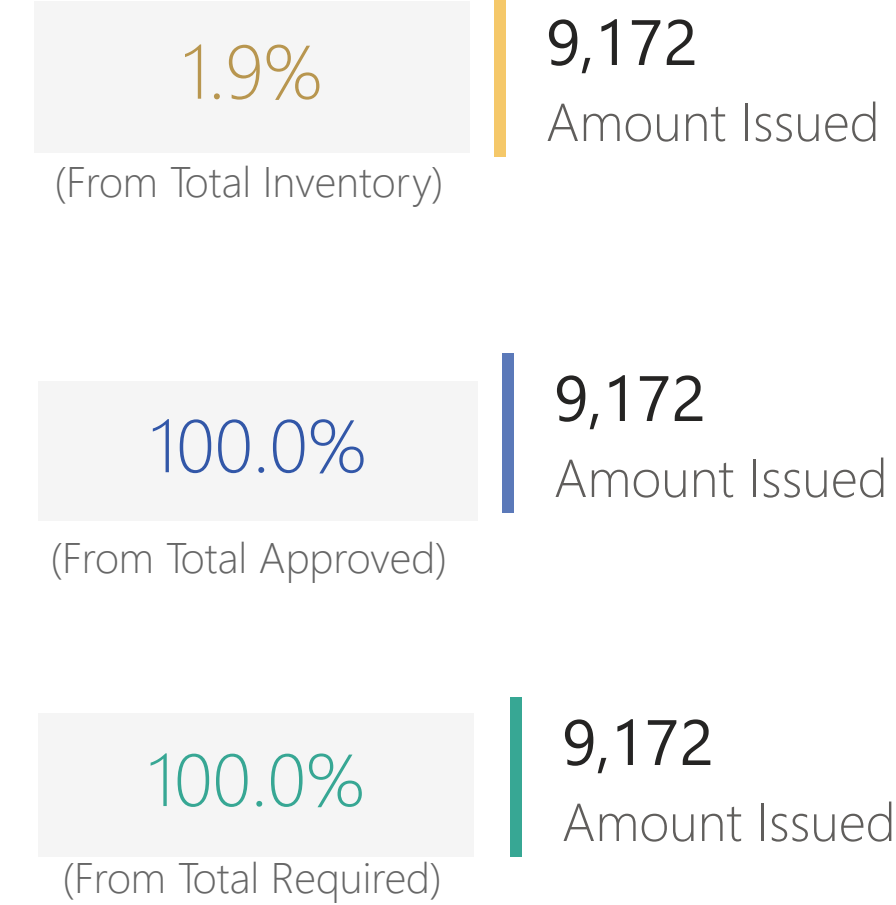
## WORKED BY CONTRACTORS:



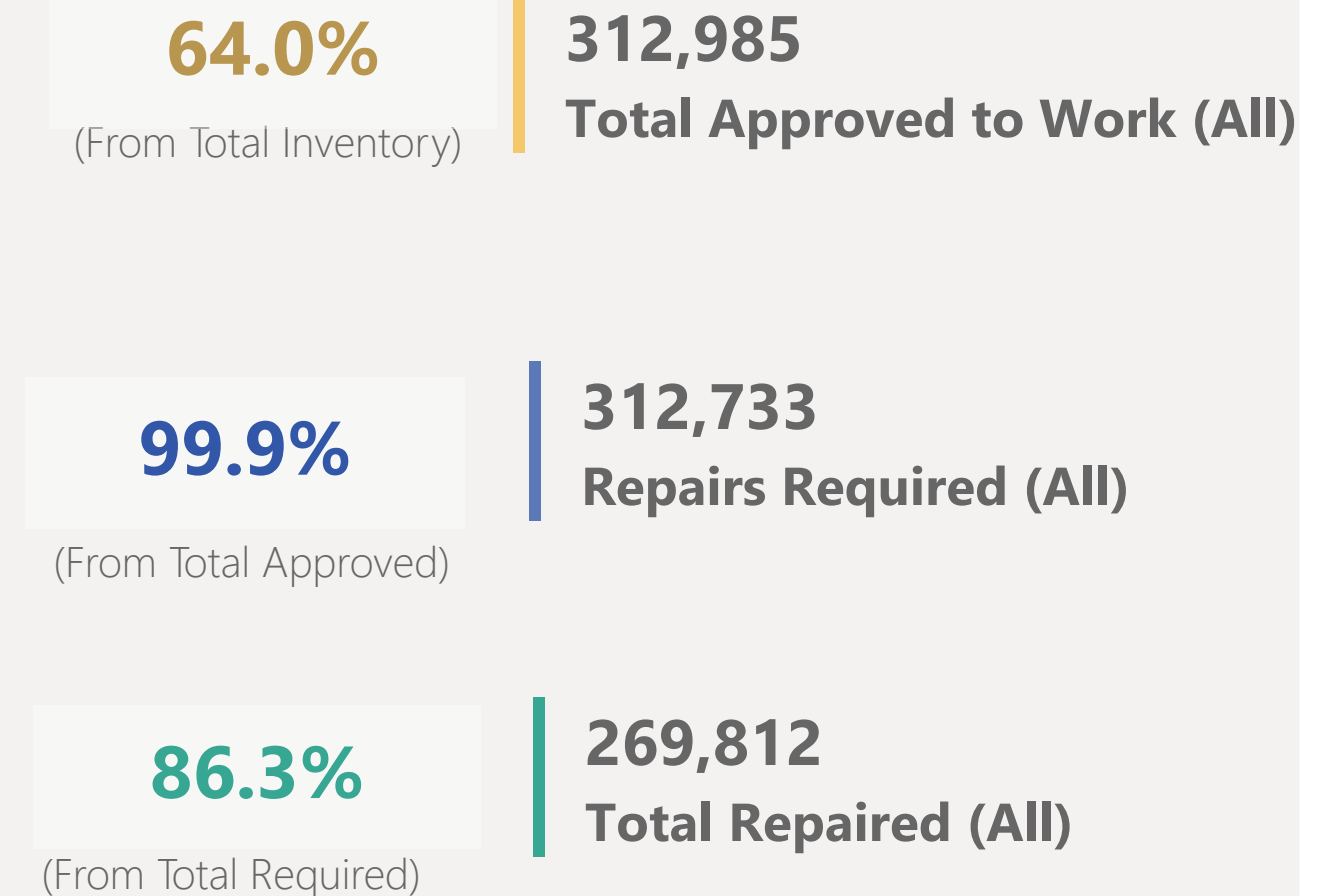
## WORKED BY T&D: (ZONE CERTIFIED BY DISTRICT, T&D)



## ISSUED TO MUNICIPALITIES (MOUs): (ZONE CERTIFIED BY DISTRICT, T&D)

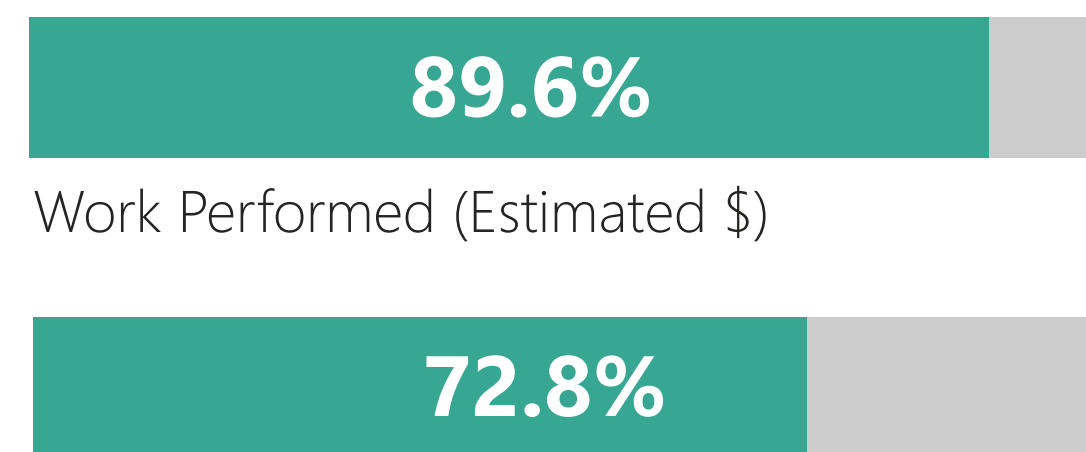


## TOTAL WORK (CONTRACTORS + T&D + MOU):

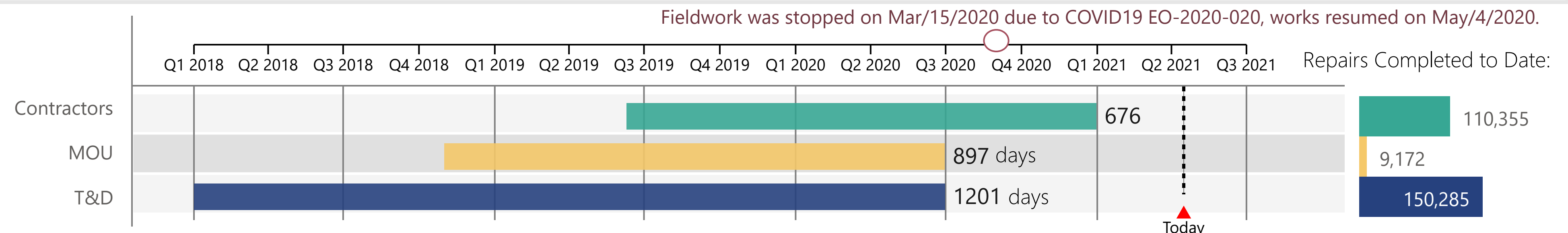


## Budget Analysis (Contractors)

Time Elapsed



## Timeline Analysis (All)



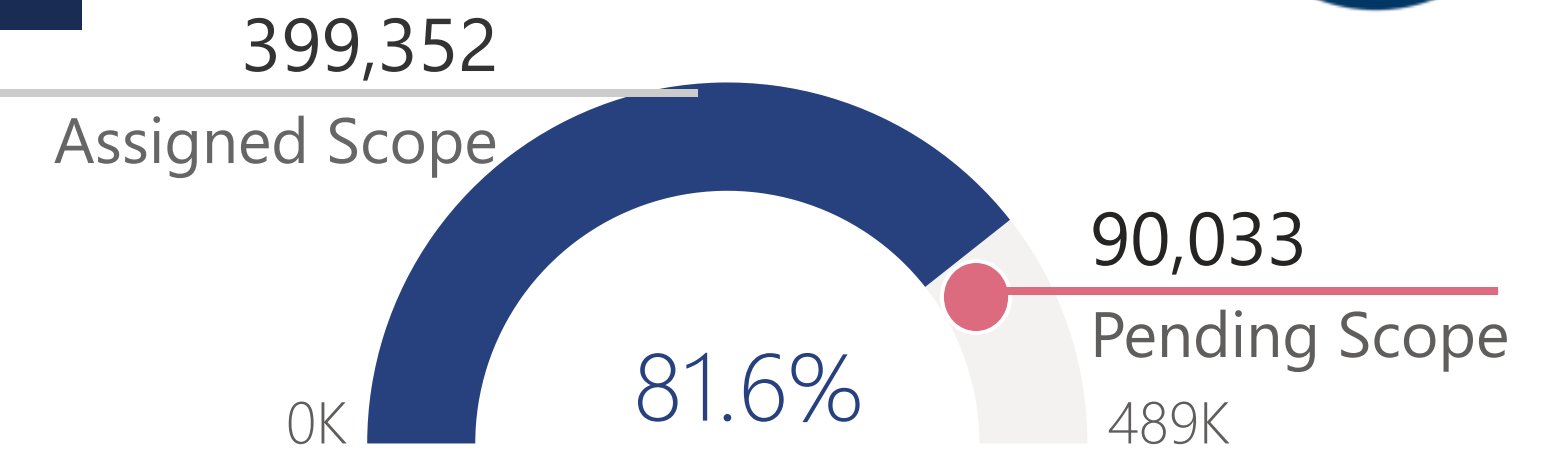
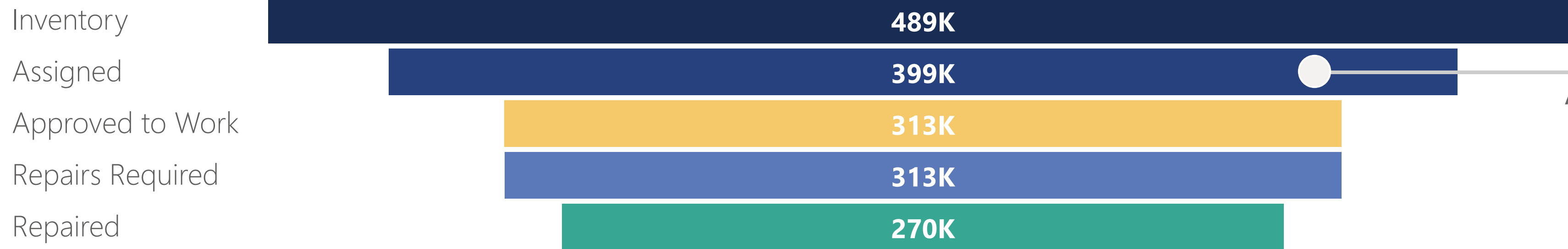
# STREET LIGHTING | EXECUTIVE VISIBILITY TOOL

Report Date (AST Local Time)  
4/15/2021 6:00:38 PM

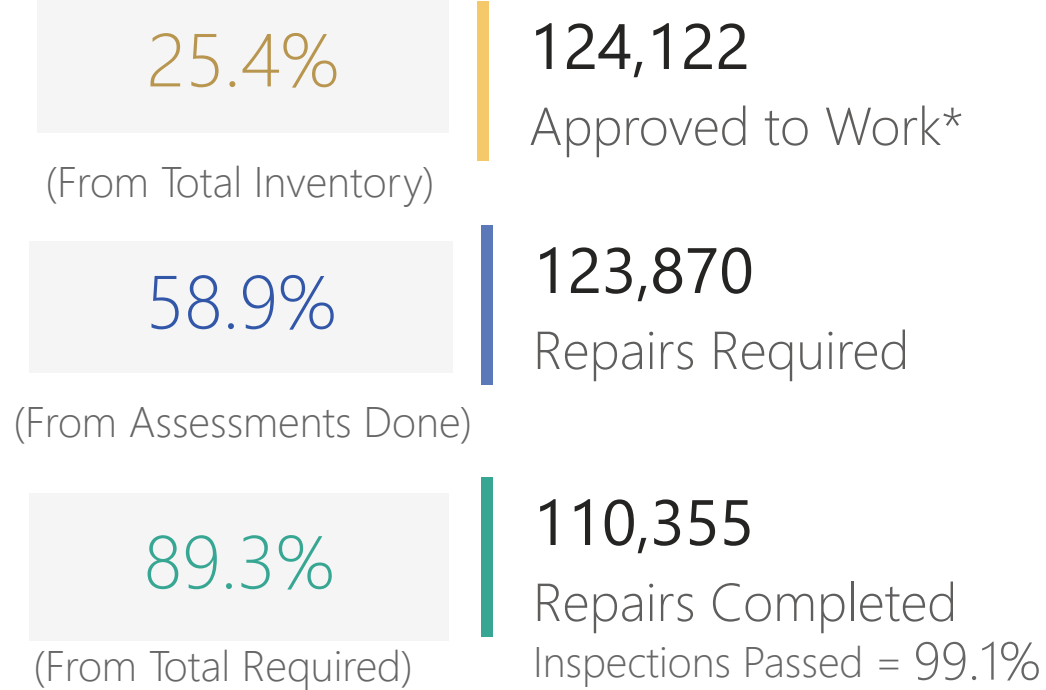
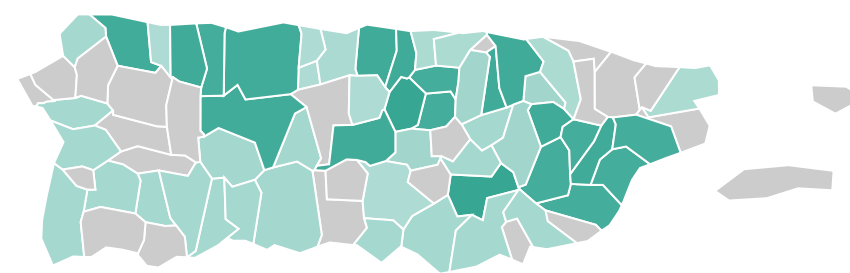
Latest Refresh (AST Local Time)  
4/15/2021 2:54:20 AM



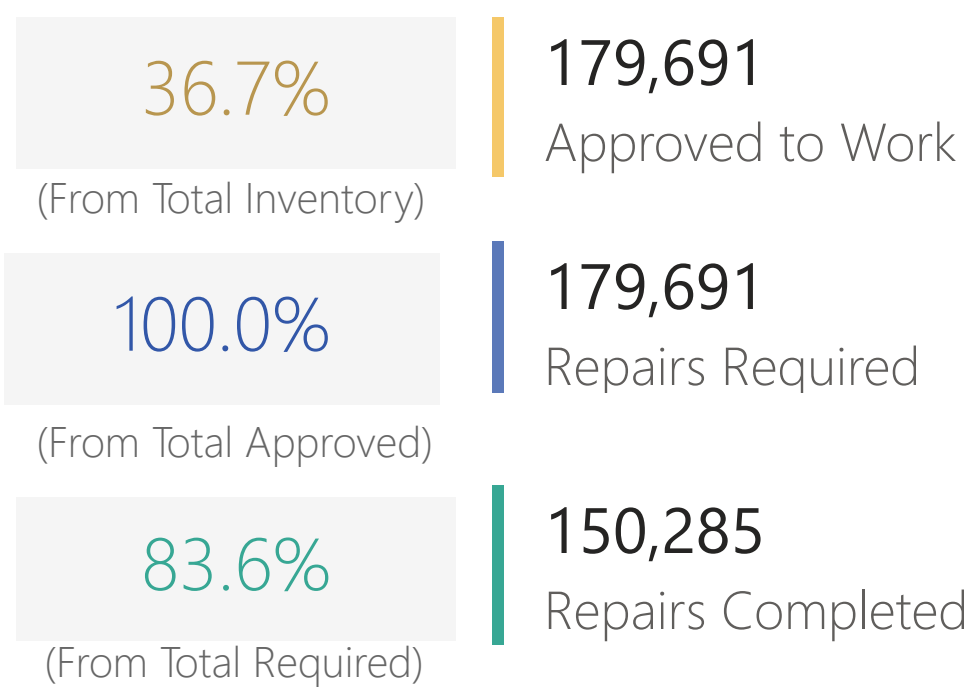
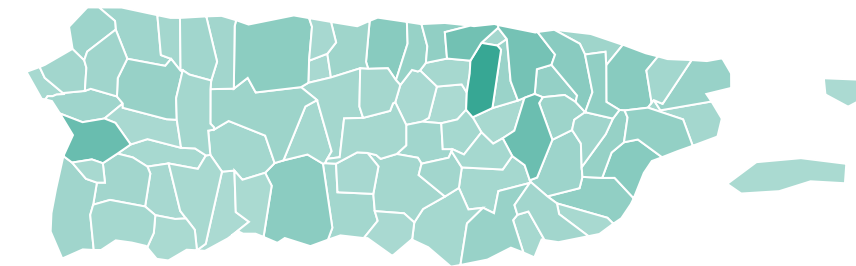
empowered by | acumenian



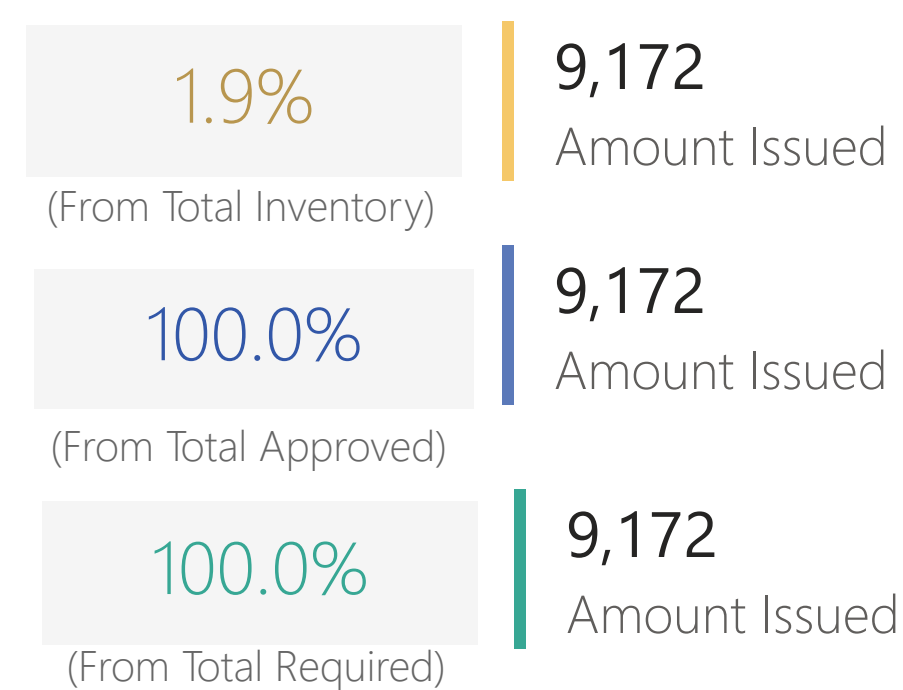
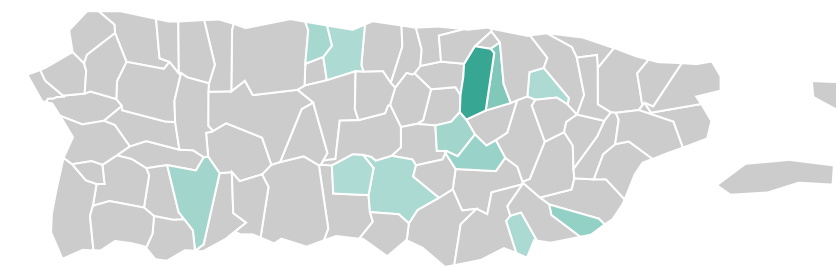
## WORKED BY CONTRACTORS:



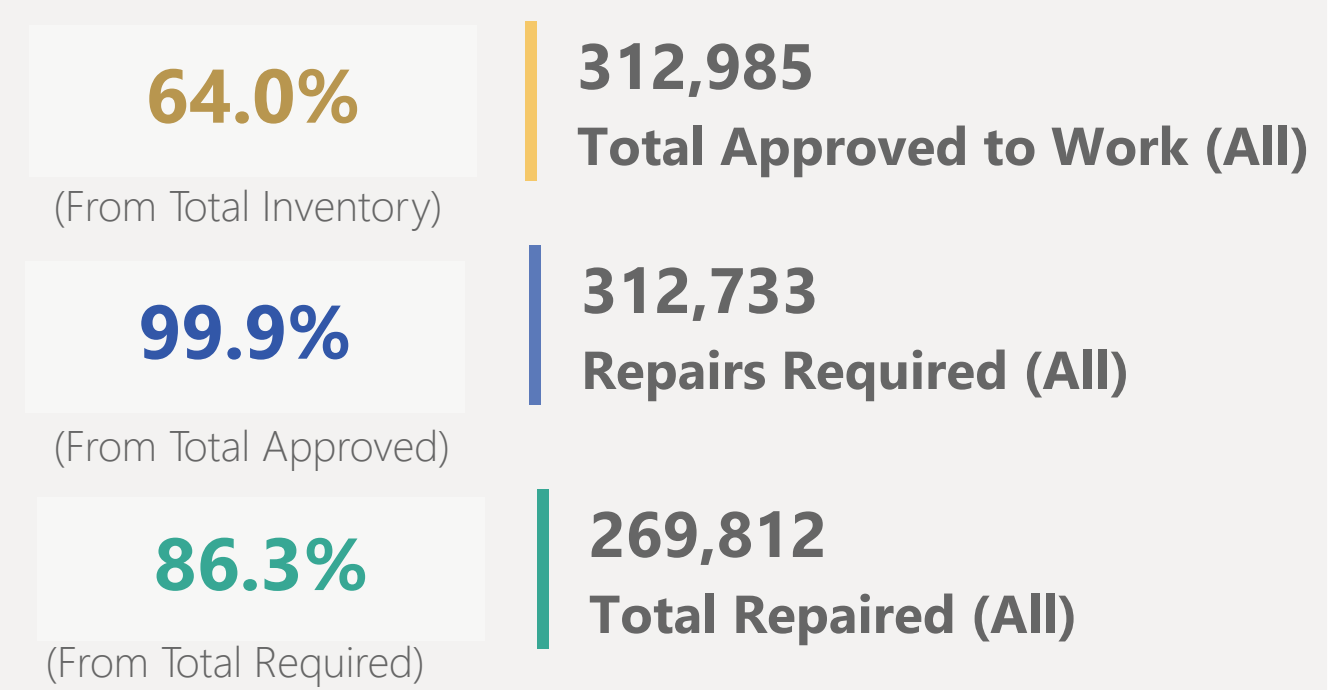
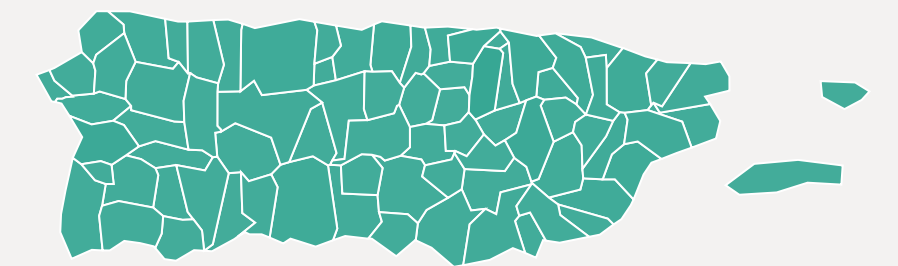
## WORKED BY T&D: (ZONE CERTIFIED BY DISTRICT, T&D)



## ISSUED TO MUNICIPALITIES (MOUs): (ZONE CERTIFIED BY DISTRICT, T&D)

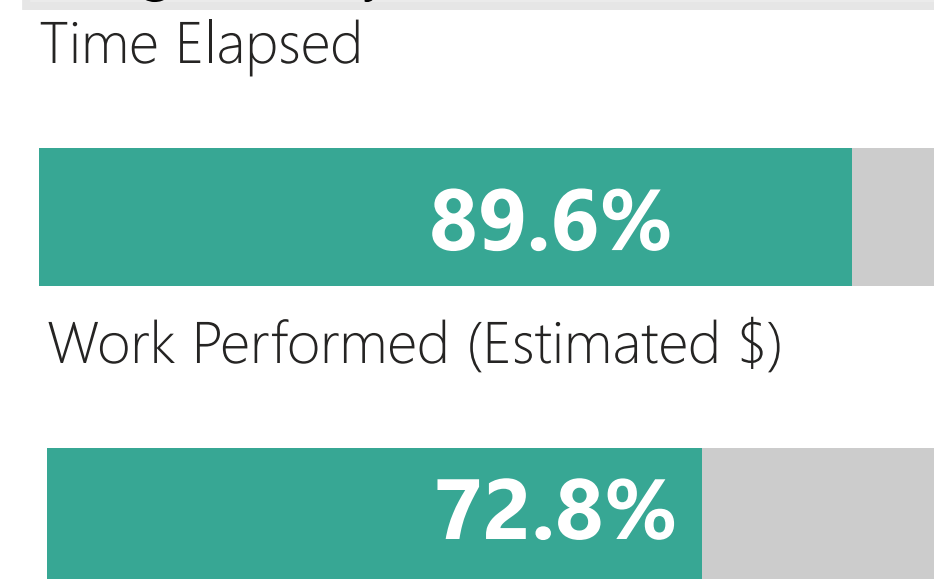


## TOTAL WORK (CONTRACTORS + T&D + MOU):

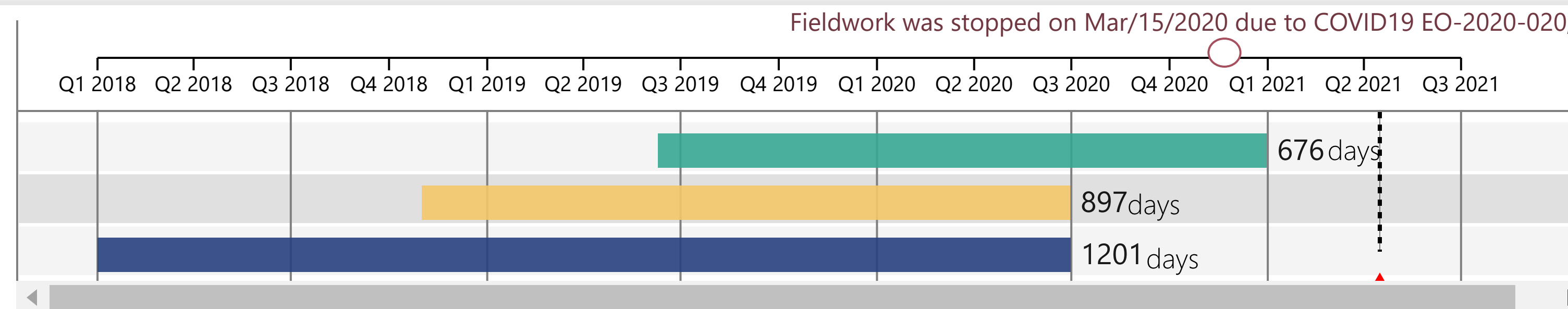


\*Approved to Work amt. is adjusted as Assessments are completed.

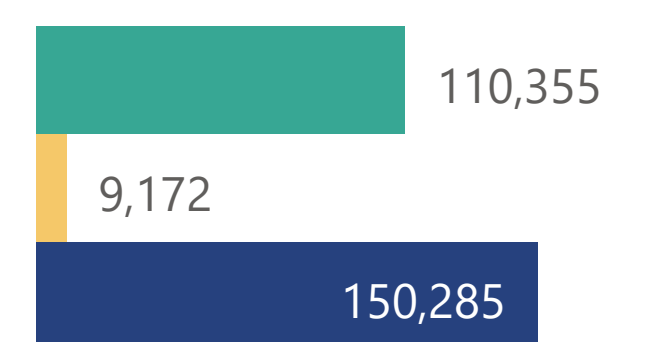
## Budget Analysis (Contractors)



## Timeline Analysis (All)



Repairs Completed to Date:



# STREET LIGHTING | CONTRACTOR'S WORKFLOW & PROGRESS BY PHASE

Report Date (AST Local Time)  
4/15/2021 6:00:40 PM

Latest Refresh (AST Local Time)  
4/15/2021 2:54:20 AM



empowered by | acumenian

## Inventory

Count of Luminaires (FIDs) in ArcGIS ESRI inventory.

**489,385 + 14091** SIDs  
Total Inventory

## Scope of Work

Count of FIDs or SIDs included on a defined Work Zone (includes Work Zones Assigned to AEE).

**49.9%** (From Inventory) | **244,030** Within a Workzone

## Assigned to Contractors

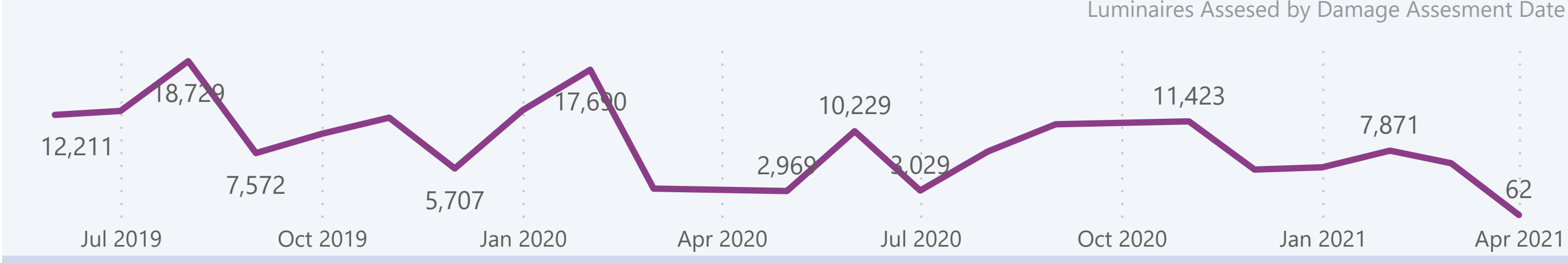
Count of FIDs or SIDs assigned to a specific Contractor (NOT including Work Zones Assigned to AEE).

**87.2%** (From SOW) | **210,534** Assigned to Contractors

## Assessment

Initial site visit to assess FID condition. Additional Luminaires recorded at this stage as SIDs.

**98.8%** (From Assigned) | **210,267** Assessment Done



## Assessment Results

The Assessment determines if the FID or SID needs repairs (Work Needed = Yes).

**58.9%** (From Assessments) | **123,310** Work Needed

After Assessments are Done by Contractors, the Inspector Approved the Work to be Performed.

**12,199** Not Apprvd. by Inspector | **111,669** Apprvd to Work by Inspector

## Repairs Status

Repairs can be completed by contractor, even if Not Approved by Inspector to Work; they are shown here as "Completed from Not Apprvd."

**89.1%** (From Work Needed) | **110,355** Total Repairs Completed

**109,030** From Apprvd. by Inspector

## Final Inspection

**99.8%** (From Repairs Completed.) | **110,112** Inspections Completed



Special Calculation\*

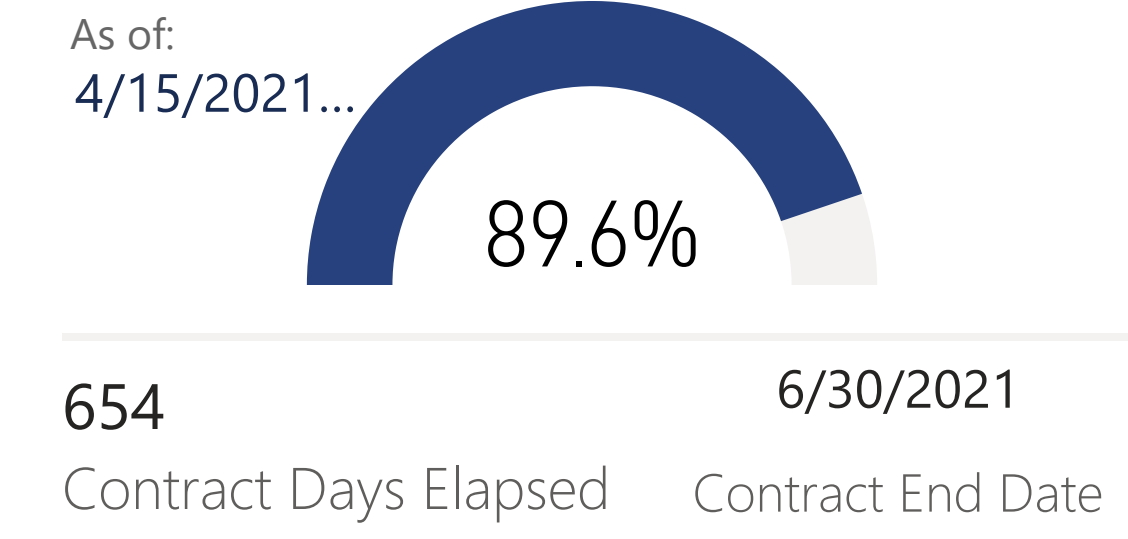
**124,122** Approved to Work\*  
(=Assigned - No Work Required)

**86,412** No Repairs Reqrd.  
**0** Apprvd. by Inspector

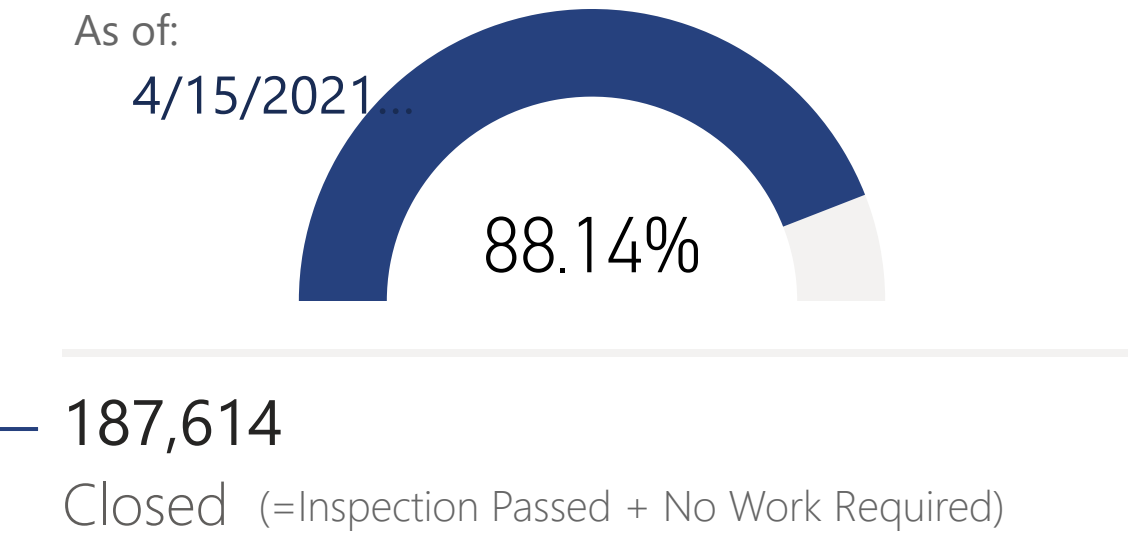
**101,198** Inspections Passed **91.9%**

**8,914** Inspections Failed

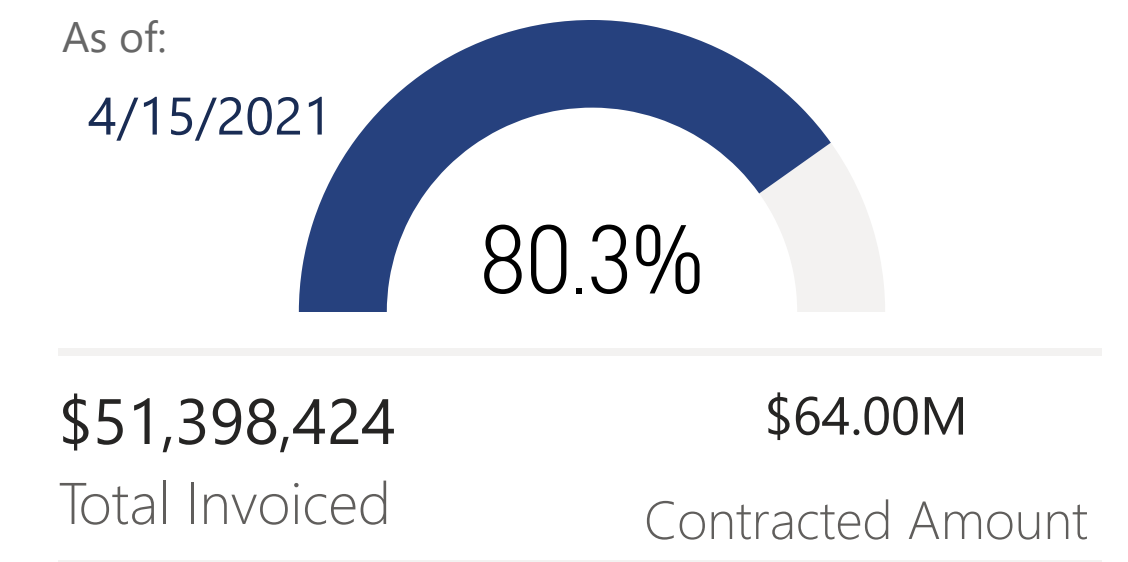
## Time Elapsed



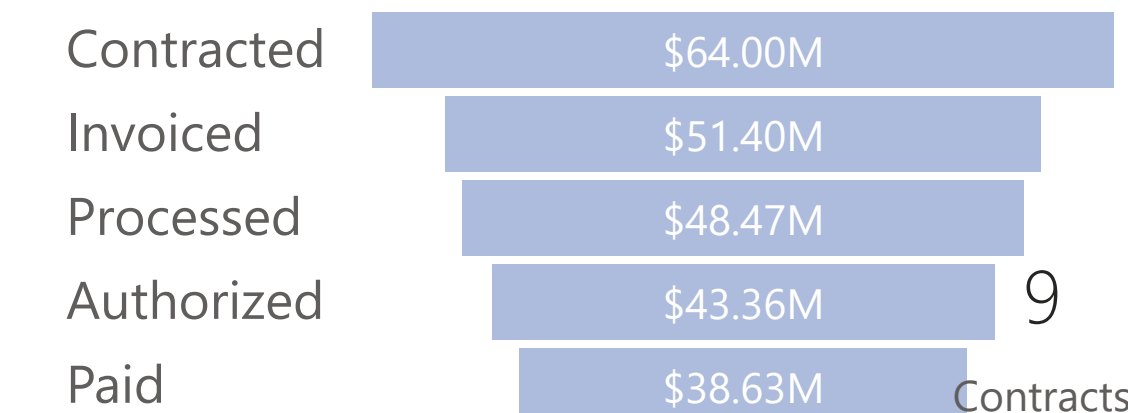
## Physical Progress (from Assigned)



## Total Invoiced



## Contract Expenditures





**CONTRACTORS:**

Total Assigned: 210,534

**PROGRESS FROM REQUIRED:**

Total Required (FIDs+SIDs): 123,870

**REPAIRS COMPLETED:**

Total Repaired: 110,355

% From Required

**REPAIRED & INSPECTED PER MONTH:**

As per Final Inspection Date

**INSPECTION PASSED:**

Total Passed: 101,198

% From Repaired

Contractor	Assigned	Repairs Required	% From Required	Repairs Completed	Repaired & Inspected Per Month	Inspection Passed	% From Repaired
<b>BETA</b>	19,864 Assigned	12,467 Repairs Required	90.5%	10,643 Repairs Completed	439, 607, 365, 1,023, 553, 857, 1,015, 913, 1,075, 490, 394	9,657 Inspection Passed	90.7%
<b>BLDM</b>	22,213 Assigned	14,759 Repairs Required	92.4%	12,763 Repairs Completed	341, 127, 766, 764, 210, 635, 522, 2, 897, 168, 1,289, 923, 1,766, 81, 1,206	11,760 Inspection Passed	92.1%
<b>BONNEVILLE</b>	21,202 Assigned	10,700 Repairs Required	91.1%	9,046 Repairs Completed	335, 259, 156, 515, 700, 786, 218, 512, 468, 577, 34, 613, 333, 621	8,337 Inspection Passed	93.2%
<b>DESIGN BUILD</b>	27,318 Assigned	16,290 Repairs Required	91.0%	14,417 Repairs Completed	169, 155, 316, 1,037, 493, 1,262, 356, 443, 593, 281, 1,618, 813	13,446 Inspection Passed	93.3%
<b>LORD</b>	38,212 Assigned	24,087 Repairs Required	88.7%	22,998 Repairs Completed	2,447, 3,365, 1,284, 3,711, 1, 1,419, 67, 3, 304, 809, 2,152, 946, 78	21,471 Inspection Passed	93.4%
<b>MASTEC</b>	20,359 Assigned	13,098 Repairs Required	82.0%	12,524 Repairs Completed	2,475, 5,061, 31, 36, 25, 30, 68, 4, 1, 2, 24, 7, 13, 13, 81, 614	10,248 Inspection Passed	82.5%
<b>MASTER LINK</b>	25,059 Assigned	13,739 Repairs Required	94.2%	12,507 Repairs Completed	1, 350, 307, 656, 1,108, 581, 6, 907, 779, 353, 447, 635, 747, 2,085	11,692 Inspection Passed	93.6%
<b>REYES</b>	17,808 Assigned	8,007 Repairs Required	83.9%	6,241 Repairs Completed	231, 370, 340, 343, 230, 244, 110, 408, 421, 358, 167, 261	5,760 Inspection Passed	92.3%
<b>ROMAN</b>	18,499 Assigned	10,721 Repairs Required	87.8%	9,216 Repairs Completed	7, 797, 465, 673, 394, 258, 574, 329, 363, 220, 404, 411, 610, 681, 626	8,827 Inspection Passed	95.8%



# STREET LIGHTING PROJECT - CONTRACTOR'S INVOICED STATUS

Report Date (AST Local Time)

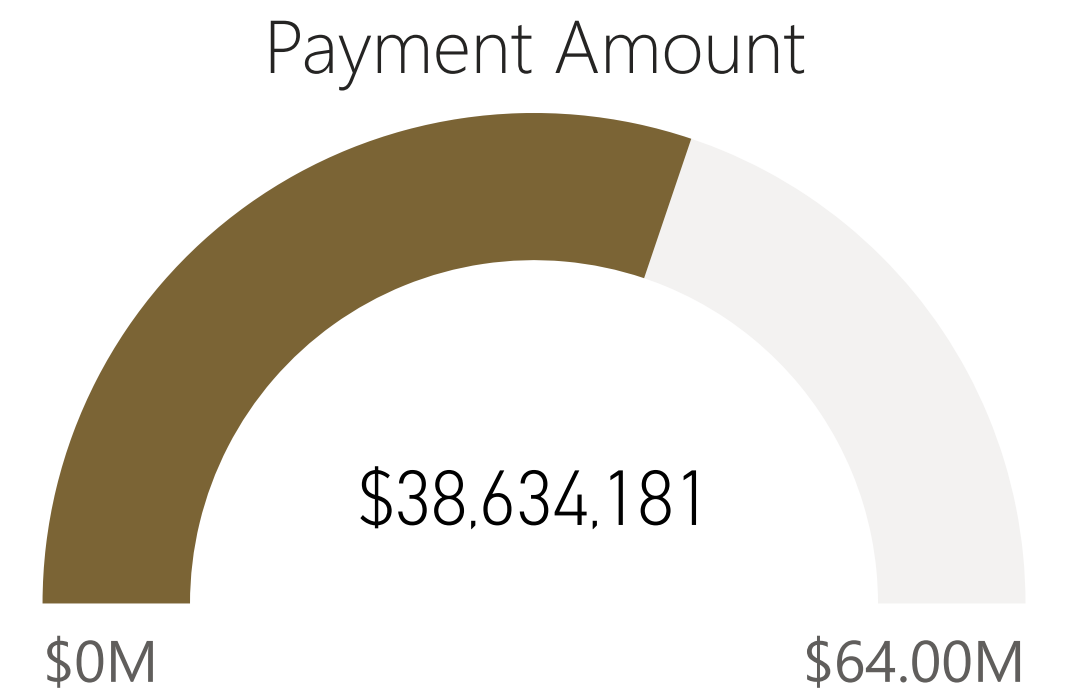
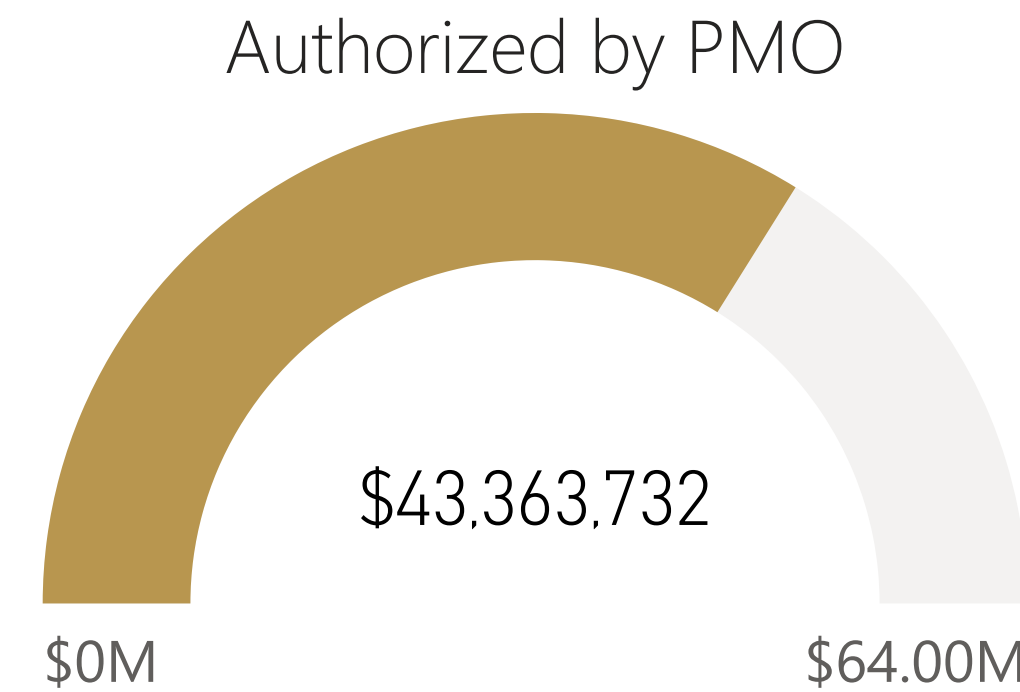
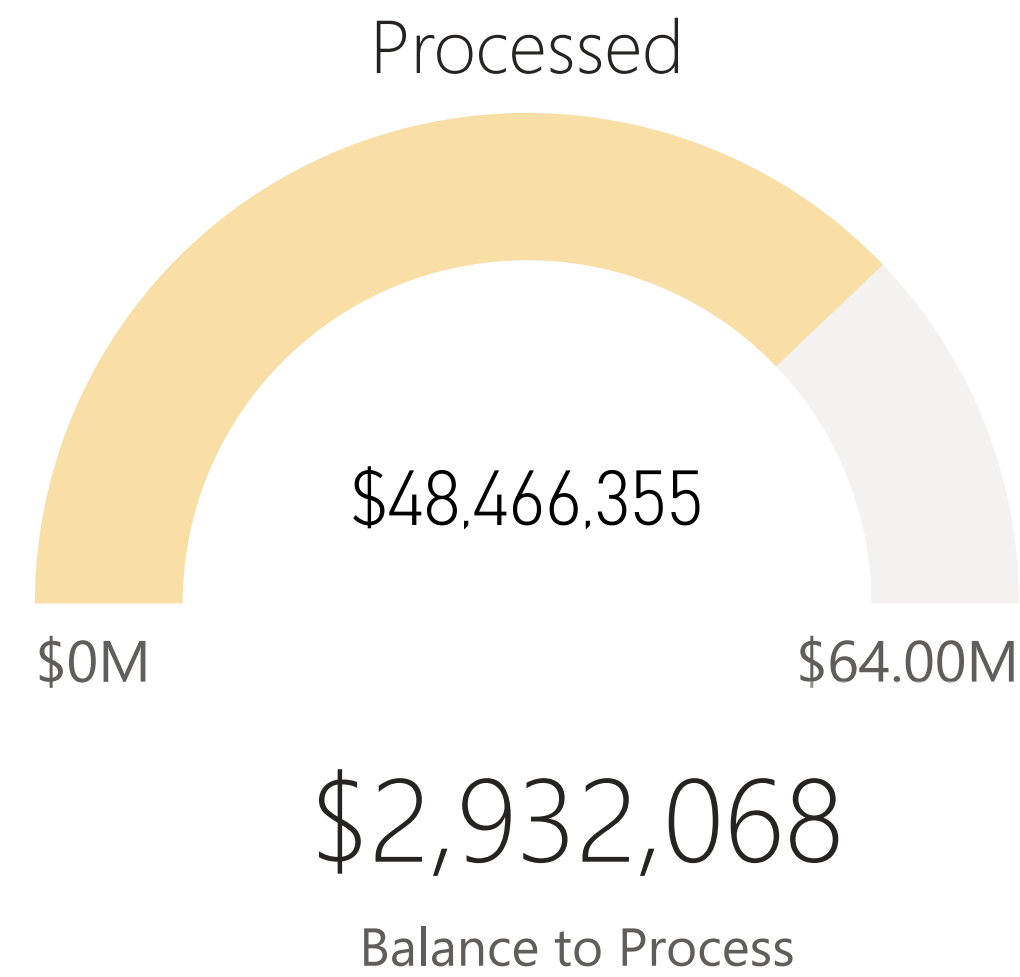
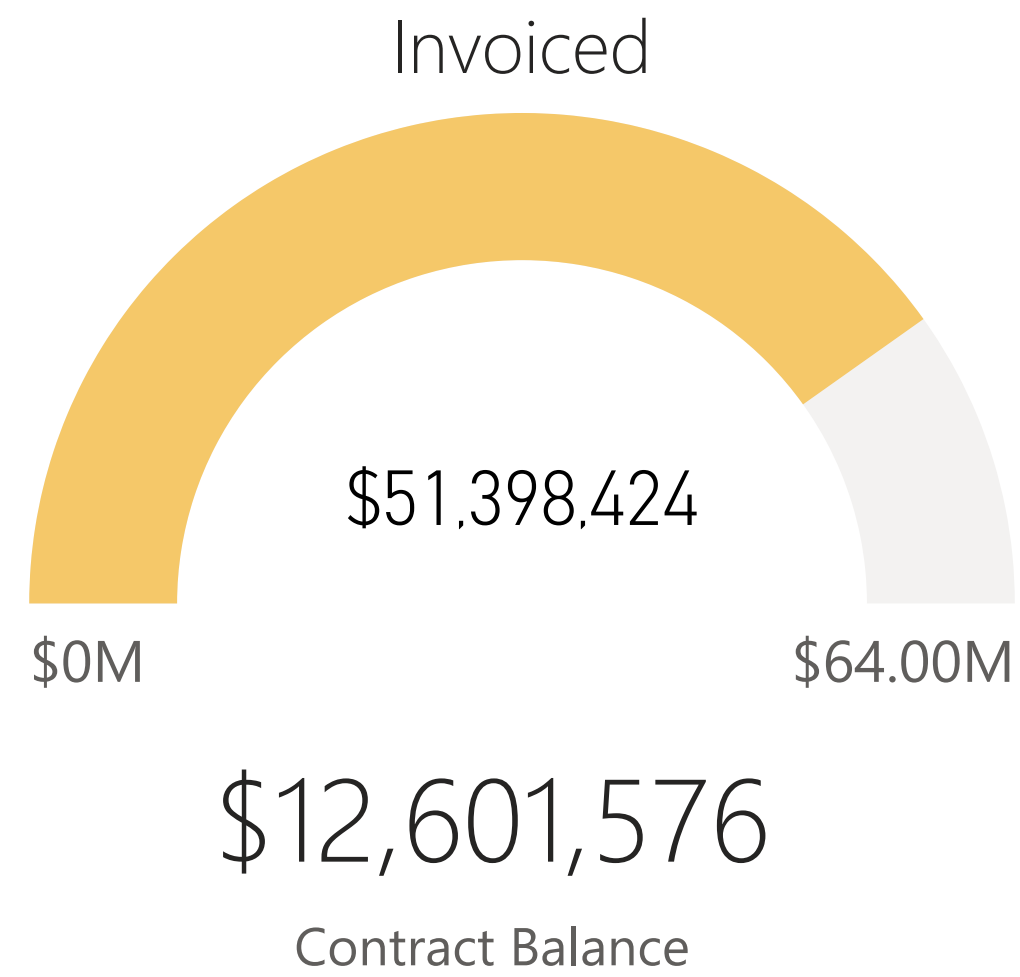
Invoice Data as of:

4/15/2021 6:01:19 PM

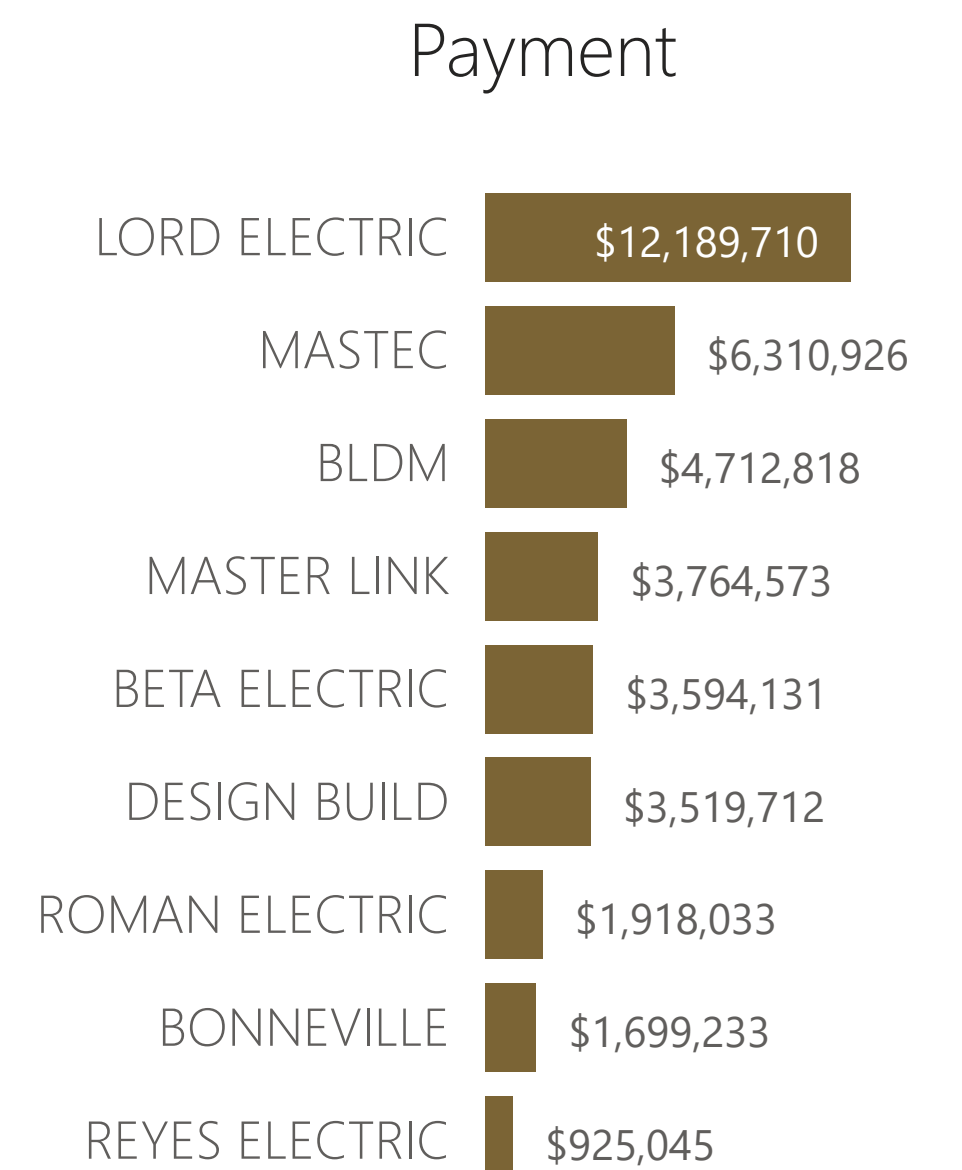
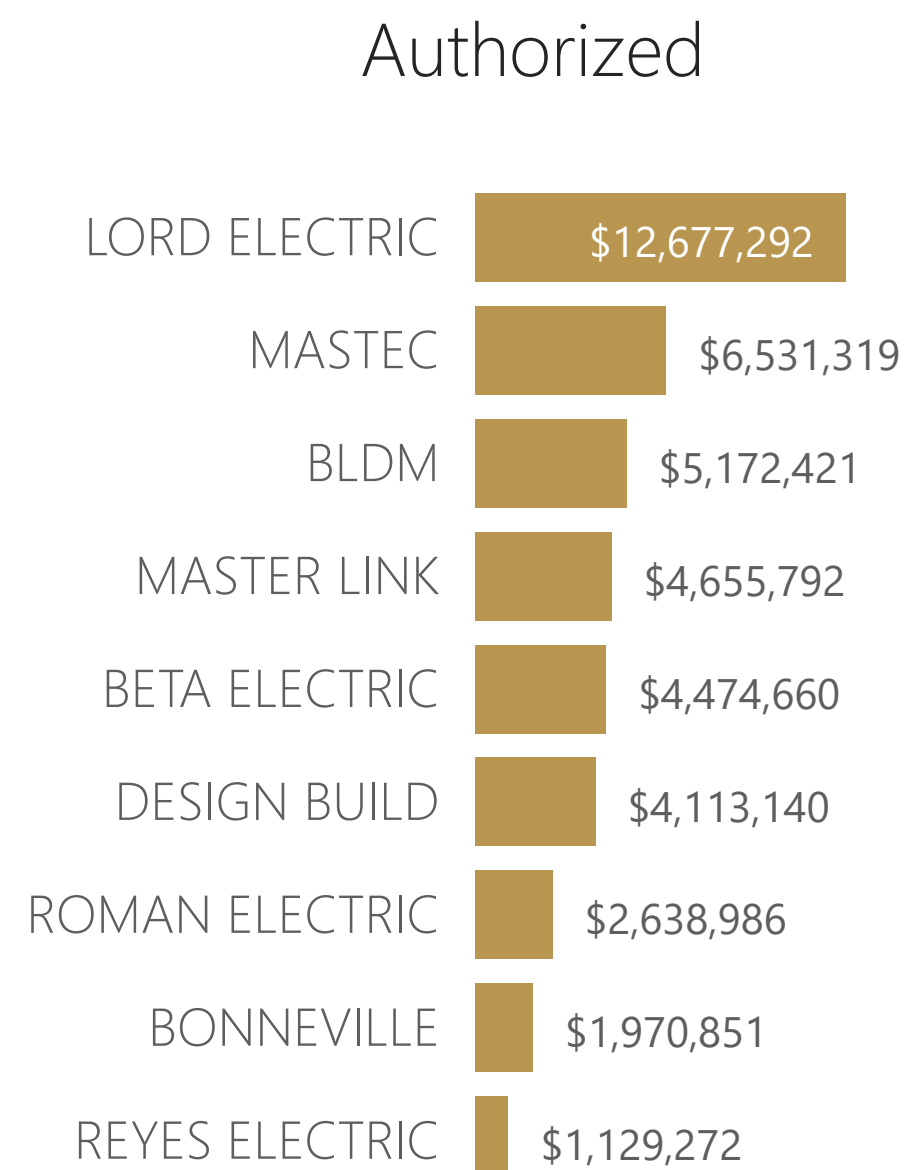
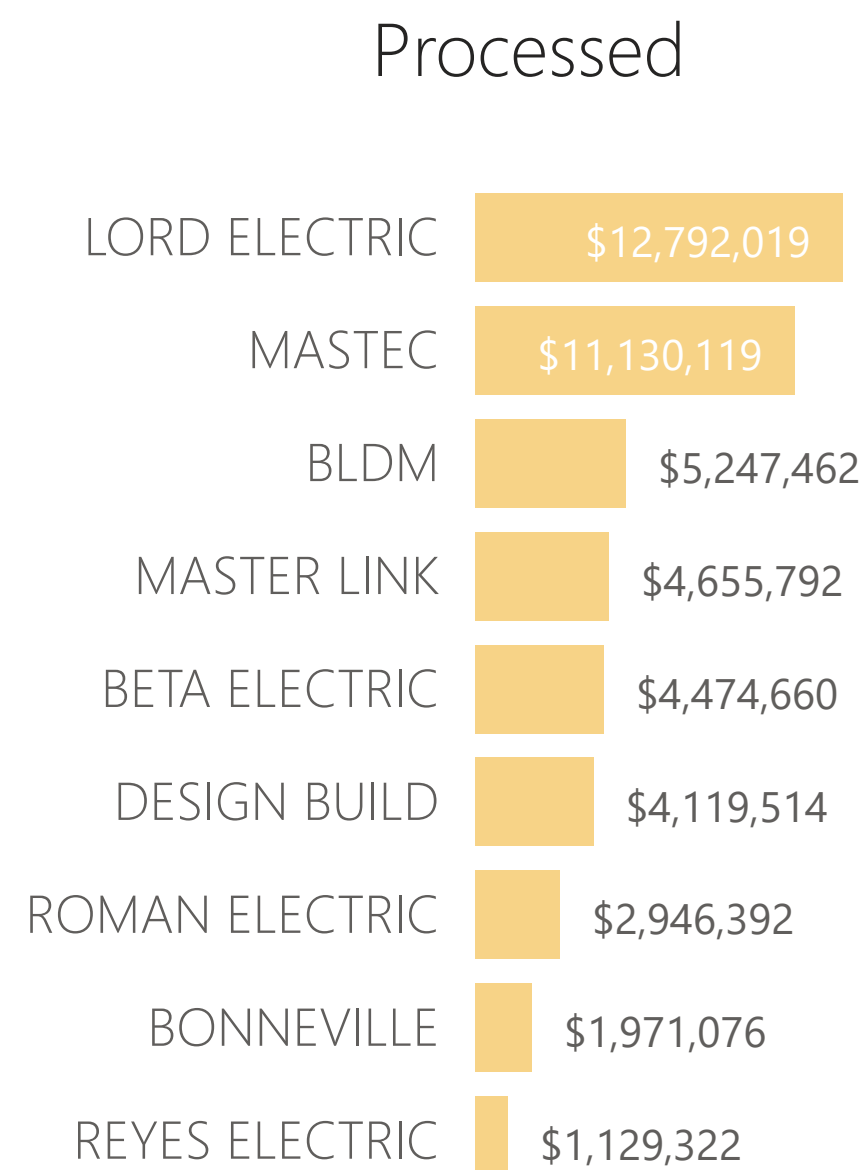
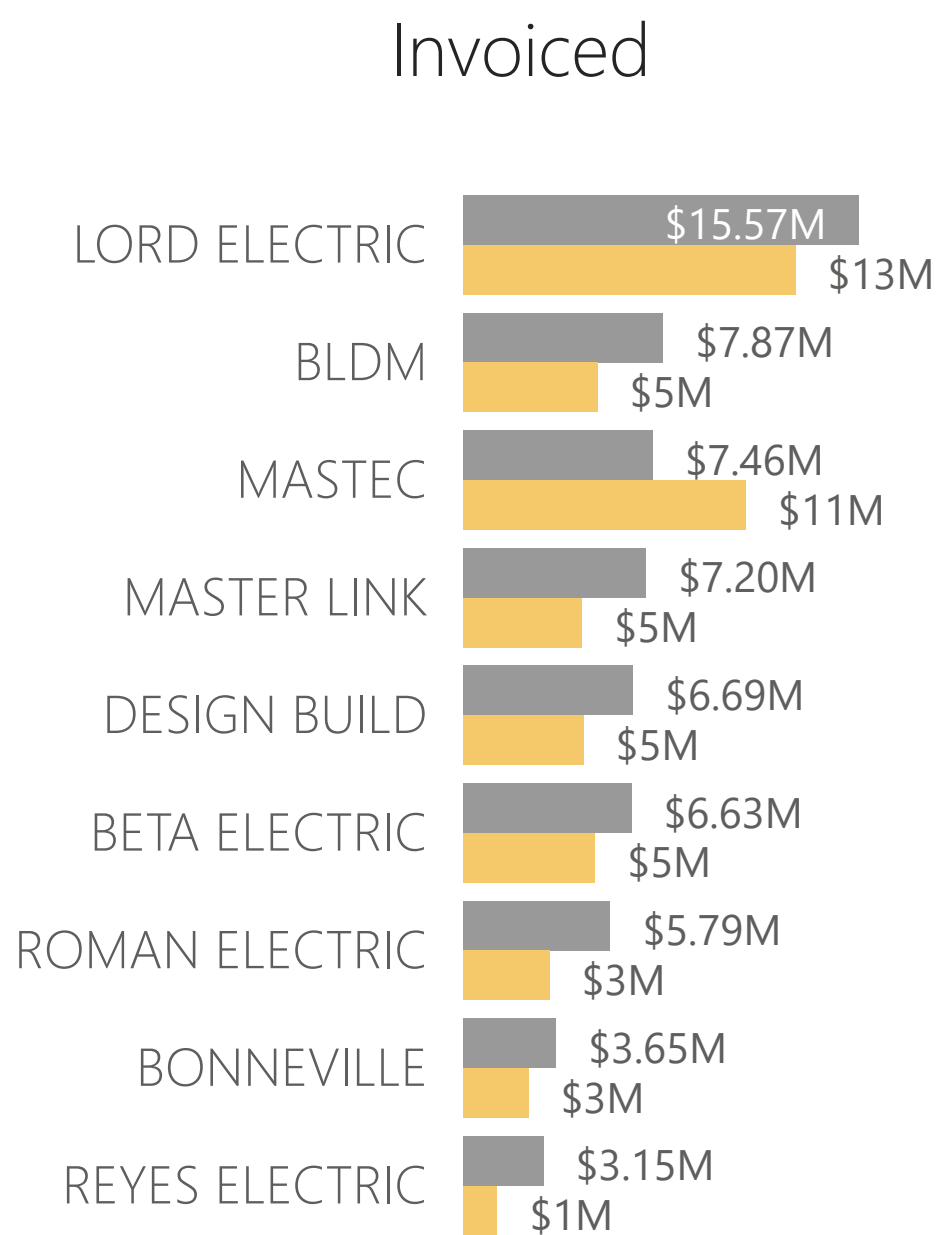
4/15/2021



empowered by | **acumenian**



## DETAIL BY CONTRACTOR:



● Contract Amount ● Total Invoiced